

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING  
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
- 
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550		
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		020528								
WELL #: 1H		RRCID -> 258309		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 14109 PERF.13000 - 15202				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200										
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149										
EL PRODUCTO				WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARRIS OPERATING COMPANY LLC				033176										
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

-----

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES						
COG OPERATING LLC				166150									
WRIGHT STATE 70-25				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

JOHNSON				WELL #:	234H	RRCID ->	252697	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9890 - 12752
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SHUFFIELD 72-14				WELL #:	2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
ROBBINS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 192987	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 13660	PERF.11970	- 11990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #: 1H	RRCID -> 269888	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 7060	- 9903						
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGEE DRILLING CORPORATION		549369									
COX-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	212258	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	20546	PERF.15862 - 20418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123 - 6419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	-	4443					
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
LONGFELLOW FW		WELL #: 1104		RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-		4310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ESCALERA		WELL #: 1501		RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LA ESCALERA -D-		WELL #: 4201		RRCID -> 215646	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7190	-	9278
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILDLCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5102		RRCID -> 247091	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623	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	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH		WELL #: 6090		RRCID -> 254561	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 3250	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	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 6901A		RRCID -> 256353	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 6565 - 6575			
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CULBERSON								
OXY USA INC. ELSNORE				630591											
		WELL #: 7302		RRCID -> 279458	COMPL. DATE 10/08/2015	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14929	- 15850							
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RELIANCE ENERGY, INC.				700995			CNTY: CULBERSON								
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770						
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854			CNTY: CULBERSON								
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624						
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STATE 71 WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215											
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID -> 250073	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 456	PERF. N/A							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:	1	RRCID -> 275746	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 13270	PERF. 12317 - 12459						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDLCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
GATAGA				WELL #: 1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162	- 21597	
M	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	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: STERLING					
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	N/A	TOTAL DEPTH	12758	PERF.12758	- 13550	
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	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HODGE, J. HOWARD				7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE 11/03/2003	N/A	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	- 11988	
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	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.		256917										
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.	11225 - 11245
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
4712 X	3772	-0-	-940	-0-	3728	2	44	9	N	40		74
4408 X	218	-0-	-4190	-0-	170	2	48	9	N	44		118
5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5396	2	144	9	N	131	166	83
4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	2758	2	36	9	N	33		116
4216 X	479	-0-	-3737	-0-	461	2	18	9	N	16		132
5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5494	2	103	9	N	94	179	47
6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6474	2	112	9	N	102		149
5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5500	2	66	9	N	60		185
5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5500	2	39	9	N	35	175	45
5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5500	2	165	9	N	150	175	20
5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5500	2	160	9	N	145	150	15
4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		15

TOTAL GAS PROD: 47,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.	11120 - 11192
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
DLQ G-10	5493	-0-	5493	20510	5353	2	140	9	N	127		182
20576 X	66	-0-	-20510	-0-	54	2	12	9	N	11		193
8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8248	2	200	9	N	182	185	190
7500 X	3135	-0-	-4365	-0-	3079	2	56	9	N	51	175	66
7533 X	631	-0-	-6902	-0-	546	2	85	9	N	77		143
6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6478	2	190	9	N	173	179	137
8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8763	2	87	9	N	79	172	44
8463 X	6665	-0-	-1798	-0-	6500	2	165	9	N	150		350
6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6500	2	6	9	N	5	150	205
7099 X	6522	-0-	-577	-0-	6500	2	22	9	N	20	150	75
DLQ G-10	6555	-0-	6555	6555	6500	2	55	9	N	50		125
DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6555					N	NO RPT		125

TOTAL GAS PROD: 59,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

OIL AND GAS DIVISION

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 1701		RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9592 - 9865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-		-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-		-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-		-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		833				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INCLINE ENERGY		423656		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370		
FITZGERALD STATE		WELL #: 2										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	630 #	352	-0-	-278	-0-	352	3		N	-0-		-0-
05	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	3		N	-0-		-0-
06	630 #	102	-0-	-528	-0-	102	3		N	-0-		-0-
07	620 #	253	-0-	-367	-0-	253	3		N	-0-		-0-
08	465 #	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-		-0-
09	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-		-0-
10	434 #	6	-0-	-428	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
12	465 #	195	-0-	-270	-0-	195	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		330 #	216	-0-	-114	-0-		216 2		Y	-0-			-0-
05		372 R	372	-0-	-0-	-0-		372 2		Y	-0-			-0-
06		390 #	360	-0-	-30	-0-		360 2		Y	-0-			-0-
07		403 #	374	-0-	-29	-0-		374 2		Y	-0-			-0-
08		403 #	373	-0-	-30	-0-		373 2		Y	-0-			-0-
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-		370 2		Y	-0-			-0-
10		382 R	382	-0-	-0-	-0-		382 2		Y	-0-			-0-
11		370 R	370	-0-	-0-	-0-		370 2		Y	-0-			-0-
12		372 #	316	-0-	-56	-0-		316 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

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
04		450 #	237	-0-	-213	-0-		223 2	14 9	N	13			171
05		465 #	371	-0-	-94	-0-		368 2	3 9	N	3			174
06		420 #	376	-0-	-44	-0-		368 2	8 9	N	7	162 1		19
07		434 #	377	-0-	-57	-0-		357 2	20 9	N	18			37
08		434 #	337	-0-	-97	-0-		330 2	7 9	N	6			43
09		390 #	363	-0-	-27	-0-		353 2	10 9	N	9			52
10		403 #	393	-0-	-10	-0-		383 2	10 9	N	9			61
11		392 R	392	-0-	-0-	-0-		371 2	21 9	N	19			80
12		372 #	308	-0-	-64	-0-		297 2	11 9	N	10			90

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

-----

ROCA PRODUCTION, INC. 722193  
 HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62 7		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
ADGO RESOURCES LLC 007912  
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

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	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

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	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		//CONT.//		00292 116	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656									
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04		300 N	172	-0-	-128 B	-0-	111 3	61 9	N	55			93
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	262 3	67 9	N	61			154
06		300 N	125	-0-	-175 B	-0-	64 3	61 9	N	55			209
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	89 3	70 9	N	64	166 1		107
08		341 N	231	-0-	-110 B	-0-	155 3	76 9	N	69			176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	193 3	77 9	N	70			246
10		155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 3		N	-0-			246
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	46	155 1		137
12		279 N	77	-0-	-202 B	-0-	68 3	9 9	N	8			145
TOTAL GAS PROD:			2,256		TOTAL CONDENSATE PROD:			603					

ABELL (CLEARFORK 3050)				00292 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911									
PEARSON				WELL #:	1	RRCID ->	129826	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3050 - 3210	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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



OIL AND GAS DIVISION

-----

ABELL (CLEAR FORK 3200) //CONT.// 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683  
 BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 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
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592  
 DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

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
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			42
02	464 N	430	-0-	-34	-0-	430	3		N	-0-			42
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			42
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-			42
05	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	3		N	-0-			42
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	3		N	-0-			42
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			42
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			42
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			42
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			42
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-			42
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032  
 STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

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
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			27
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			27
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			27
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			27
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			27
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			27
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			27
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			27
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			27
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			27
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	27 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			13
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			13
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			13
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			13
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			13
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			13
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			13
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			13
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			1,237											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
ADGO RESOURCES LLC 007912  
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
BIG STAR OIL & GAS, LLC				070445											
WILLIAMS, C.				WELL #:	1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 - 3374		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-				-0-
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-				-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				647			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032											
GLENN, D. K. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
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
04		270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-				19
05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				19
06		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				19
07		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				19
08		310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-				19
09		300 #	213	-0-	-87	-0-	213	2		N	-0-				19
10		310 #	20	-0-	-290	-0-	20	2		N	-0-				19
11		300 #	29	-0-	-271	-0-	29	2		N	-0-	19	1		-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,430			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STATE GROVE				WELL #:	2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924		
01		124 #	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-				96
02		58 #	1	-0-	-57	-0-	1	3		N	-0-				96
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				96
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				96
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				96
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				96
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				96
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				96
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				96
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	96	1		-0-
12		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				3			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
GLENN, D.K.				WELL #: 5	RRCID -> 149196	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3824	- 3836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC				280640			CNTY: PECOS				
ROONEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 134496	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3214	- 3296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01	465 #	162	-0-	-303	-0-	162 3		N	-0-		60
02	435 #	354	-0-	-81	-0-	354 3		N	-0-		60
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	182 3	30 9	N	27		87
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		87
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		87
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		87
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		87
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		87
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		728				TOTAL CONDENSATE PROD:		27			

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780			CNTY: PECOS				
TAYLOR STATE				WELL #: 1	RRCID -> 206785	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3523	- 3863		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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					
04	780 #	718	-0-	-62	-0-	5 1	685 3	N	25		151
						28 9					
05	806 #	310	-0-	-496	-0-	5 1	295 3	N	9		160
						10 9					
06	780 #	87	-0-	-693	-0-	5 1	71 3	N	10		170
						11 9					
07	806 #	220	-0-	-586	-0-	5 1	196 3	N	17		187
						19 9					
08	806 #	294	-0-	-512	-0-	5 1	265 3	N	22		209
						24 9					
09	720 #	431	-0-	-289	-0-	5 1	402 3	N	22		231
						24 9					
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	5 1	407 3	N	37	169 1	99
						41 9					
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	5 1	250 3	N	22		121
						24 9					
12	434 #	336	-0-	-98	-0-	5 1	311 3	N	18		139
						20 9					
TOTAL GAS PROD:		5,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		267			

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656									
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	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
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
04	510 #	283	-0-	-227	-0-	195	3	88	9	N	80	171 1	90
05	527 #	429	-0-	-98	-0-	333	3	96	9	N	87		177
06	510 #	175	-0-	-335	-0-	89	3	86	9	N	78	168 1	87
07	527 #	264	-0-	-263	-0-	168	3	96	9	N	87		174
08	496 #	402	-0-	-94	-0-	327	3	75	9	N	68	165 1	77
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	320	3	107	9	N	97		174
10	434 #	90	-0-	-344	-0-	4	3	86	9	N	78	163 1	89
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	80		169
12	434 #	169	-0-	-265	-0-	80	3	89	9	N	81	165 1	85
TOTAL GAS PROD:		3,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,005							

GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A	
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-	
04	990 #	828	-0-	-162	-0-	828	3		N	-0-		-0-	
05	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-		-0-	
06	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-	
07	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-	
08	1054 #	946	-0-	-108	-0-	946	3		N	-0-		-0-	
09	1020 #	875	-0-	-145	-0-	875	3		N	-0-		-0-	
10	1054 #	982	-0-	-72	-0-	982	3		N	-0-		-0-	
11	1020 #	923	-0-	-97	-0-	923	3		N	-0-		-0-	
12	1054 #	754	-0-	-300	-0-	754	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174	
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	64	
04	3420 #	1956	-0-	-1464	-0-	1901	3	55	9	Y	50	114	
05	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2722	3	50	9	Y	45	159	
06	2760 #	2559	-0-	-201	-0-	2514	3	45	9	Y	41	121	
07	2852 #	2179	-0-	-673	-0-	2136	3	43	9	Y	39	160	
08	2852 #	1889	-0-	-963	-0-	1854	3	35	9	Y	32	83	
09	2670 #	2129	-0-	-541	-0-	2097	3	32	9	Y	29	112	
10	2759 #	2385	-0-	-374	-0-	2351	3	34	9	Y	31	143	
11	2550 #	2214	-0-	-336	-0-	2175	3	39	9	Y	35	178	
12	2201 #	2010	-0-	-191	-0-	1982	3	28	9	Y	25	119	
TOTAL GAS PROD:		27,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		462							

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656										
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 -	3721	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		11610 #	5808	-0-	-5802	-0-	5808	3		N	-0-			-0-
05		8067 R	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3		N	-0-			-0-
06		11460 #	10975	-0-	-485	-0-	10975	3		N	-0-			-0-
07		11842 #	8651	-0-	-3191	-0-	8651	3		N	-0-			-0-
08		11842 #	8645	-0-	-3197	-0-	8645	3		N	-0-			-0-
09		10980 #	7609	-0-	-3371	-0-	7609	3		N	-0-			-0-
10		11346 #	6501	-0-	-4845	-0-	6501	3		N	-0-			-0-
11		10980 #	7763	-0-	-3217	-0-	7763	3		N	-0-			-0-
12		8649 #	705	-0-	-7944	-0-	705	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLSEN ENERGY INC.		621750												
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074 -	3767	
M	O	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
01		620 #	543	-0-	-77	-0-	542	2	1 9	N	1			89
02		708 R	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10 9	N	9			98
03		651 #	649	-0-	-2	-0-	638	2	11 9	N	10			108
04		630 #	442	-0-	-188	-0-	441	2	1 9	N	1			109
05		744 #	684	-0-	-60	-0-	684	2		N	-0-			109
06		720 #	595	-0-	-125	-0-	594	2	1 9	N	1			110
07		744 #	687	-0-	-57	-0-	668	2	19 9	N	17			127
08		682 #	660	-0-	-22	-0-	650	2	10 9	N	9			136
09		660 #	591	-0-	-69	-0-	591	2		N	-0-			136
10		682 #	614	-0-	-68	-0-	611	2	3 9	N	3			139
11		660 #	639	-0-	-21	-0-	628	2	11 9	N	10			149
12		682 #	359	-0-	-323	-0-	342	2	17 9	N	15			164
TOTAL GAS PROD:		7,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

ROCA PRODUCTION, INC.		722193												
CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	132400	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	3554 -	3564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		886 R	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9 9	N	8			116
02		493 #	434	-0-	-59	-0-	428	3	6 9	N	5			121
03		775 R	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10 9	N	9			130
04		690 #	36	-0-	-654	-0-	36	3		N	-0-			130
05		899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			130
06		870 #	248	-0-	-622	-0-	246	3	2 9	N	2			132
07		775 #	397	-0-	-378	-0-	384	3	13 9	N	12			144
08		775 #	502	-0-	-273	-0-	496	3	6 9	N	5			149
09		338 R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3 9	N	3			152
10		494 R	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6 9	N	5			157
11		535 R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7 9	N	6			163
12		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		4,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.// 00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.// 722193														
CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843								
M	O	ALLOW CODE	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
01		723 R	723	-0-	-0-	-0-	695 3	28 9	N	N	25				64	
02		691 R	691	-0-	-0-	-0-	667 3	24 9	N	N	22				86	
03		678 R	678	-0-	-0-	-0-	652 3	26 9	N	N	24				110	
04		540 #	441	-0-	-99	-0-	415 3	26 9	N	N	24				134	
05		807 R	807	-0-	-0-	-0-	781 3	26 9	N	N	24				158	
06		836 R	836	-0-	-0-	-0-	806 3	30 9	N	N	27	157	1		28	
07		916 R	916	-0-	-0-	-0-	884 3	32 9	N	N	29				57	
08		894 R	894	-0-	-0-	-0-	859 3	35 9	N	N	32				89	
09		648 R	648	-0-	-0-	-0-	620 3	28 9	N	N	25				114	
10		784 R	784	-0-	-0-	-0-	762 3	22 9	N	N	20				134	
11		788 R	788	-0-	-0-	-0-	759 3	29 9	N	N	26				160	
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	N	NO RPT				160	
TOTAL GAS PROD:		8,206				TOTAL CONDENSATE PROD:				278						

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164								
01		1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1091 3		N	N	-0-				142	
02		1102 #	1089	-0-	-13	-0-	1089 3		N	N	-0-	142	7		-0-	
03		1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	N	-0-				-0-	
04		1200 #	590	-0-	-610	-0-	590 3		N	N	-0-				-0-	
05		1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094 3		N	N	-0-				-0-	
06		0 W	1023	-0-	1023	1023	1023 3		N	N	-0-				-0-	
07		0 W	1056	-0-	1056	2079	1056 3		N	N	-0-				-0-	
08		0 W	1019	-0-	1019	3098	1019 3		N	N	-0-				-0-	
09		3958 R	860	-0-	-3098	-0-	860 3		N	N	-0-				-0-	
10		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	N	-0-				-0-	
11		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	N	-0-				-0-	
12		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,221				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

AMOCO SILVERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580								
01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	N	-0-				-0-	
02		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	N	-0-				-0-	
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	N	-0-				-0-	
04		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	N	-0-				-0-	
05		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	N	-0-				-0-	
06		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	N	-0-				-0-	
07		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	N	-0-				-0-	
08		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	N	-0-				-0-	
09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	N	-0-				-0-	
10		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	N	-0-				-0-	
11		390 #	124	-0-	-266	-0-	124 3		N	N	-0-				-0-	
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS							
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193	WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
01		401 R	401	-0-	-0-	-0-	389 3	12 9		N	11			185	
02		290 #	128	-0-	-162	-0-	120 3	8 9		N	7	168 1		24	
03		310 #	197	-0-	-113	-0-	188 3	9 9		N	8			32	
04		517 R	517	-0-	-0-	-0-	499 3	18 9		N	16			48	
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	479 3	19 9		N	17			65	
06		0 W	372	-0-	372	372	359 3	13 9		N	12			77	
07		0 W	386	-0-	386	758	378 3	8 9		N	7			84	
08		0 W	354	-0-	354	1112	337 3	17 9		N	15			99	
09		1432 R	320	-0-	-1112	-0-	309 3	11 9		N	10			109	
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	384 3	12 9		N	11			120	
11		300 #	132	-0-	-168	-0-	121 3	11 9		N	10			130	
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			130	
TOTAL GAS PROD:			3,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				124				

ABELL (PERMIAN 3800)		00292 580		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ABELL (SAN ANDRES GAS)		00292 609		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS							
CLARK, JOHN M., INC.		157283		WELL #:		2	RRCID ->	019404	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	N/A
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-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-		113 3			N	-0-			-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-		194 3			N	-0-			-0-
06	240 N	84	-0-	-156	-0-		84 3			N	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-		63 3			N	-0-			-0-
08	186 N	56	-0-	-130	-0-		56 3			N	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-		48 3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,468				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



ABELL (WADDELL) CLARK, JOHN M., INC. SIMMONS		00292 812 157283		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
		WELL #: 3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983			TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738							
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
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	3	12	9	N	11					86
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2644	3	13	9	N	12					98
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2354	3	18	9	N	16					114
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2322	3	21	9	N	19					133
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2113	3	18	9	N	16					149
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1859	3	17	9	N	15					164
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2078	3	39	9	N	35					199
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1906	3	33	9	N	30					229
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1347	3	24	9	N	22	179	1			72
TOTAL GAS PROD:		27,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			223							

GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730							
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-
04	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	450 N	51	-0-	-399	-0-	51	3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

HOOK		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
WOFFORD, W. R.		423656										
HOOK		WELL #: 1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530 #	1039	-0-	-491	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
06	1440 #	1369	-0-	-71	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
07	1488 #	1404	-0-	-84	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
08	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
09	1470 #	782	-0-	-688	-0-	782	3	N	-0-			-0-
10	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
11	1380 #	1219	-0-	-161	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
12	1395 #	834	-0-	-561	-0-	834	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.		722193											
EATON		WELL #: 1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
06		0 W	269	-0-	269	269	269 3		N	-0-			-0-
07		0 W	267	-0-	267	536	267 3		N	-0-			-0-
08		0 W	255	-0-	255	791	255 3		N	-0-			-0-
09		996 N	205	-0-	-791	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,891				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
CLARK, JOHN M., INC.		157283											
GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3282 - 3344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
PIPER				WELL #: 3	RRCID -> 157649	COMPL. DATE 02/05/1996	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3390	- 3402			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 158173	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3253	- 3339			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3250	- 3400		
GRISHAM "27"				WELL #: 1								
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-
04	2160 X	804	-0-	-1356	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	2279	-0-	-108	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
09	2310 X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2	N	-0-			-0-
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	N	-0-			-0-
11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
STOUT ENERGY INC.		824192										
TAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	810 N	403	-0-	-407	-0-	403	3	N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342				
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
IDOL		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A				
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-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	976	-0-	-605	-0-	976	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	834	-0-	-636	-0-	834	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739	2	N	-0-			-0-
11	930 N	430	-0-	-500	-0-	430	2	N	-0-			-0-
12	899 N	419	-0-	-480	-0-	419	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999							
ALLISON		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4139	- 9487			
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 1524	- 1613			
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
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-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 3	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	8 1	82 3	Y	-0-		-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-		-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-		-0-
10	217 X	106	-0-	-111	-0-	9 1	97 3	Y	-0-		-0-
11	210 X	96	-0-	-114	-0-	8 1	88 3	Y	-0-		-0-
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7639	- 8120			
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
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-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	5 1	57 3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
M.E.P.&P.		WELL #:		1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7003 - 7181		
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
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-
04		3720 X	3573	-0-	-147	-0-	194 1	3368 3	N	10	4 1		6
							11 9						
05		3844 X	3580	-0-	-264	-0-	187 1	3393 3	N	-0-	5 1		1
06		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	244 1	5700 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07		3875 X	3481	-0-	-394	-0-	300 1	3180 3	N	1	1 1		1
							1 9						
08		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	169 1	2076 3	N	-0-			1
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		6138 X		-0-	-6138	-0-			N	-0-			1
11		5940 X		-0-	-5940	-0-			N	-0-			1
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9076 - 9698		
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-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	N	1			1
							1 9						
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	16 1	289 3	N	-0-			1
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	21 1	498 3	N	-0-			1
07		620 N	292	-0-	-328	-0-	25 1	267 3	N	-0-			1
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 3	N	-0-			1
09		510 N	251	-0-	-259	-0-	21 1	230 3	N	-0-			1
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 3	N	-0-			1
11		300 N	217	-0-	-83	-0-	19 1	198 3	N	-0-			1
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3622 - 4216		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH		WELL #:	5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505 PERF. 3078 - 3395			
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
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-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	N	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-		-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	N	-0-		-0-
07		434 N	215	-0-	-219	-0-	19 1	196 3	N	-0-		-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	N	-0-		-0-
09		300 N	184	-0-	-116	-0-	15 1	169 3	N	-0-		-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	15 1	160 3	N	-0-		-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:	5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297 PERF. 2780 - 3118			
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-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 3	N	-0-		-0-
05		217 N	149	-0-	-68	-0-	8 1	141 3	N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 3	N	-0-		-0-
07		589 N	309	-0-	-280	-0-	27 1	282 3	N	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	N	-0-		-0-
09		390 N	239	-0-	-151	-0-	20 1	219 3	N	-0-		-0-
10		310 N	232	-0-	-78	-0-	20 1	212 3	N	-0-		-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	20 1	211 3	N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:	2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 1956 - 3185			
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-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	5 1	55 3	N	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-		-0-
09		90 N	48	-0-	-42	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N	-0-		-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 3	N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #:	5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380	-	4216
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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:	2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910	-	3005
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	290	N	-0-	-0-	-290			N	-0-			-0-	
03	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-	
04	233	N	233	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-	-0-	
05	118	N	118	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	
06	131	N	131	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-	-0-	
07	465	N	116	-0-	-349	10	1	106	3	N	-0-	-0-	
08	124	N	92	-0-	-32	7	1	85	3	N	-0-	-0-	
09	120	N	62	-0-	-58	5	1	57	3	N	-0-	-0-	
10	124	N	115	-0-	-9	10	1	105	3	N	-0-	-0-	
11	90	N	59	-0-	-31	5	1	54	3	N	-0-	-0-	
12	62	N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:	8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 -	3190
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	17	17
						19	9					
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-	17
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-	17
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-	17
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-	17
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-	17
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-	17
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-	17
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-	17
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	17

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 -	3187
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-
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	55	1	960	3	N	3	2
						3	9					
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	53	1	957	3	N	-0-	-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	3	N	-0-	-0-
07	1767 N	1037	-0-	-730	-0-	89	1	948	3	N	-0-	-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	N	-0-	-0-
09	1710 N	986	-0-	-724	-0-	81	1	905	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	86	1	909	3	N	1	1
						1	9					
11	1050 N	952	-0-	-98	-0-	84	1	868	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2657	-		3348			
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
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
						3	9						
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-	1 7	112
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	3	N	-0-		112
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-		112
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	20		132
						22	9						
07	434 N	211	-0-	-223	-0-	18	1	193	3	N	-0-		132
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	17	1	204	3	N	-0-		132
09	420 N	194	-0-	-226	-0-	16	1	178	3	N	-0-		132
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-		132
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	12		144
						13	9						
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:		2,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

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

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4443	PERF. 4071	-		4250			
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-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-	-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #:	5090	RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306	-	2854
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	
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-	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	-0-		-0-	
05		310 N	236	-0-	-74	-0-	12 1	224 3	N	-0-		-0-	
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	18 1	430 3	N	-0-		-0-	
07		465 N	233	-0-	-232	-0-	20 1	213 3	N	-0-		-0-	
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	17 1	205 3	N	-0-		-0-	
09		450 N	182	-0-	-268	-0-	15 1	167 3	N	-0-		-0-	
10		248 N	184	-0-	-64	-0-	16 1	168 3	N	-0-		-0-	
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	15 1	160 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH		WELL #:	8010	RRCID ->	238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474	-	4246
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-	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-		-0-	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-		-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3	N	-0-		-0-	
07		186 N	88	-0-	-98	-0-	8 1	80 3	N	-0-		-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-		-0-	
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	7 1	76 3	N	-0-		-0-	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	N	-0-		-0-	
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	7 1	74 3	N	-0-		-0-	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,070				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH		WELL #:	4603	RRCID ->	239161	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	3853	PERF.	2686	-	2712
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
LONGFELLOW		WELL #:	1207	RRCID ->	239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5544 - 6380	
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
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-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 3	N	-0-		-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	N	-0-		-0-
07		248 N	107	-0-	-141	-0-	9 1	98 3	N	-0-		-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 3	N	-0-		-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	8 1	93 3	N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-		-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	9 1	92 3	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ALLISON		WELL #:	4709	RRCID ->	240931	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580 - 4254	
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
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	5 1	86 2	N	45		148
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	50 9	84 2	N	47		195
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	52 9	85 3	N	231	168 1	195 7
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	67		130
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	74 9	88 3	N	48		178
06		330 N	219	-0-	-111	-0-	53 9	164 3	N	44		222
07		279 N	135	-0-	-144	-0-	7 1	92 3	N	31	173 1	80
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	48 9	98 3	N	45		125
09		210 N	158	-0-	-52	-0-	9 1	86 3	N	58		183
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	34 9	85 3	N	50		233
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	8 1	75 3	N	46	169 1	110
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	55 9		N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:			1,889				TOTAL CONDENSATE PROD:			712		

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2808	-		3206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	100	1	1744	3	N	5	2	1	3
						6	9							
05	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	94	1	1709	3	N	-0-	2	1	1
06	3000 N	3054	-0-	54	54	125	1	2928	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	161	1	1709	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	145	1	1775	3	N	-0-			1
09	3000 X	1791	-0-	-1209	-0-	148	1	1643	3	N	-0-			1
10	3100 X	1757	-0-	-1343	-0-	151	1	1605	3	N	1			2
						1	9							
11	3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	149	1	1538	3	N	1	2	1	1
						1	9							
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		21,563		TOTAL CONDENSATE PROD:										9

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 2094	-		4622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	1			9
						1	9							
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	3	N	-0-			9
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-			9
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	29	1	310	3	N	-0-			9
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-			9
09	570 N	327	-0-	-243	-0-	27	1	300	3	N	-0-			9
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	29	1	307	3	N	-0-			9
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	29	1	296	3	N	-0-			9
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		3,953		TOTAL CONDENSATE PROD:										9

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1025	2	N	-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-
03		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	59	1	992	3	N	-0-
04		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	55	1	958	3	N	-0-
									3	9		2
05		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	53	1	962	3	N	-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	3	N	-0-
07		2046 N	998	-0-	-1048	-0-	86	1	912	3	N	-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	972	3	N	-0-
09		1740 N	931	-0-	-809	-0-	77	1	854	3	N	-0-
10		992 N	946	-0-	-46	-0-	81	1	864	3	N	-0-
									1	9		1
11		1020 N	898	-0-	-122	-0-	79	1	819	3	N	-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:		11,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060												
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-
02		203 N	186	-0-	-17	-0-	10	1	176	2	N	-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-
07		372 N	185	-0-	-187	-0-	16	1	169	3	N	-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-
09		330 N	166	-0-	-164	-0-	14	1	152	3	N	-0-
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	N	-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999								
WEST RANCH		WELL #:	2706N	RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 - 6256
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
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-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 3	N	-0-	-0-
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 3	N	-0-	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-	-0-
07		217 N	107	-0-	-110	-0-	9 1	98 3	N	-0-	-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	N	-0-	-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	13 1	143 3	N	-0-	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	19 1	199 3	N	-0-	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	N	-0-	-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WEST RANCH		WELL #:	5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 - 4340
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999								
ALLISON		WELL #:	2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184 - 3272
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH		WELL #:	2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	3510 - 3614
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONGFELLOW SS 600		WELL #:	1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 - 3636
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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-
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159945	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 12835	PERF. 7754	- 7874					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPHA (QUEEN)				01938 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
THREE-B OIL COMPANY, THE				857405										
PRICE "20"		WELL #:		2	RRCID -> 153333	COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH 2723	PERF. 2548	- 2564					
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMBLER (DELAWARE 4335)				02285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
LANGFORD ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 201265	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4226	- 4353					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	94	2	33	9	N	30	59	1		7
05	124 X	115	-0-	-9	-0-	84	2	31	9	N	28	31	1		4
06	120 X	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	N	1				5
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	170	2	41	9	N	37				42
08	124 X	118	-0-	-6	-0-	86	2	32	9	N	29	31	1		40
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	33	57	1		16
10	217 X	104	-0-	-113	-0-	74	2	30	9	N	27	30	1		13
11	210 X	110	-0-	-100	-0-	78	2	32	9	N	29	31	1		11
12	217 X	71	-0-	-146	-0-	40	2	31	9	N	28	28	1		11
TOTAL GAS PROD:		1,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		332									

ANAKIN (PENN)		02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
ZANE 24		WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140		PERF. 15310 - 15330					
M	O	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
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
04	1800 #	1520	-0-	-280	-0-	1520	2			N	-0-				43
05	1860 #	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-				43
06	1800 #	1238	-0-	-562	-0-	1238	2			N	-0-				43
07	1581 #	1338	-0-	-243	-0-	1338	2			N	-0-				43
08	1581 #	319	-0-	-1262	-0-	319	2			N	-0-				43
09	1530 #	755	-0-	-775	-0-	755	2			N	-0-				43
10	1333 #	768	-0-	-565	-0-	768	2			N	-0-				43
11	1290 #	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-				43
12	1333 #	400	-0-	-933	-0-	400	2			N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		12,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032													
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4000 - 4010					
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
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-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-				-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032														
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		60 X	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		60 X	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08		62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09		60 X	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2 9	Y	2	2 0		-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	325	3	61 9	Y	55	52 0		3
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	312	3	88 9	Y	80	80 0		3
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	322	3	74 9	Y	67	67 0		3
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	337	3	57 9	Y	52	53 0		2
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	329	3	31 9	Y	28	29 0		1
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			4,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			284					

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
05		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
06		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
07		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
08		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	685	-0-	-365	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		Y	-0-			-0-
11		1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
EMBAR		WELL #:		7	RRCID ->	159032	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	3714 - 3723
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 - 3970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782 -	7910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830 -	2993
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY				020783		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
COWDEN B		WELL #:		1	RRCID ->	067506	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	8586	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 180364	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2650	- 2850				
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
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-
04		150 X	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-			-0-
05		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
06		90 X	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
07		124 X	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-			-0-
08		155 X	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-			-0-
09		150 X	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10		155 X	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		90 X	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID -> 229045	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2681	- 2731				
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-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #:		1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE 03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2775	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)		02730 284		ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		247756							
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID -> 281706	COMPL. DATE 02/08/2016	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10838 - 10872		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ANNA K (ATOKA) SHELL WESTERN E&P ANNA K "44"		03010 200 774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
		WELL #:	1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15229 - 15251		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			217
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-			217
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			217
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			217
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			217
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			217
12		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:			17				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOODY J "45"		03264 333 112687		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570	PERF.	15052 - 15079		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			96
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		N	-0-			96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			96
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			5				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APCO (CLEAR FORK) BUSTOS, MARTIN OIL UTEX		03264 333 112687		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
		WELL #:	2	RRCID ->	067627	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----													
APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS													
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708													
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	1	N	-0-		-0-	
05		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
06		3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
07		12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
08		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25	1	N	-0-		-0-	
10		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	1	N	-0-		-0-	
11		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1	N	-0-		-0-	
12		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			189	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----													
PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
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	
04		15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11	1	N	-0-		105	
05		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-		105	
06		2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-		105	
07		11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2	1	N	-0-		105	
08		17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17	1	N	-0-		105	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		13 N	13	-0-	-0 B	-0-	13	1	N	-0-		105	
10		24 N	24	-0-	-0 B	-0-	24	1	N	-0-		105	
11		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1	N	-0-		105	
12		13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	1	N	-0-		105	
TOTAL GAS PROD:			110	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----													
SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228													
01		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	15	1	26	9	N	135	
02		58 N	20	-0-	-38 B	-0-	1	1	19	9	N	152	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	171	
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	11	1	11	9	N	181	
05		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	2	1	30	9	N	208	
06		22 N	22	-0-	-0 B	-0-	5	1	17	9	N	223	
07		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	1			N	223	
08		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	1			N	223	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	1			N	50	
10		38 N	38	-0-	-0 B	-0-	30	1	8	9	N	57	
11		51 N	51	-0-	-0 B	-0-	27	1	24	9	N	79	
*12		58 N	58	-0-	-0 B	-0-	27	1	31	9	N	107	
TOTAL GAS PROD:			337	TOTAL CONDENSATE PROD:									169

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//	03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300									
AERO		WELL #:	1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255		
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O & O OPERATORS, LLC.			617028	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
GREGG "B"		WELL #:	2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

APCO-WARNER (DETRITAL)			03278 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:	1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

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
01		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
02		1943 X	67	-0-	-1876	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03		2263 X	128	-0-	-2135	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04		2190 X	1601	-0-	-589	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
05		2325 X	919	-0-	-1406	-0-	919	2			N	-0-			-0-
06		2250 X	8	-0-	-2242	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		1643 X	849	-0-	-794	-0-	849	2			N	-0-			-0-
08		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
09		1590 X	142	-0-	-1448	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10		930 X	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-			-0-
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,413				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

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
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			167
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			167
06	570	X	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-			167
TOTAL GAS PROD:			673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3		N	-0-			70
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			70
06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			70
07		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3		N	-0-			70
08		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2246	3		N	-0-			70
09		2460 N	1264	-0-	-1196	-0-	1264	3		N	-0-			70
10		2294 N	2219	-0-	-75	-0-	2219	3		N	-0-			70
11		2160 N	2142	-0-	-18	-0-	2142	3		N	-0-			70
12		1302 N	951	-0-	-351	-0-	951	3		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			25,100			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

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
04		180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3		Y	-0-			21
05		T. A.	31	-0-	31	31	31	3		Y	-0-			21
06		T. A.	59	-0-	59	90	59	3		Y	-0-			21
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			21
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			21
09		107 J	17	-0-	-90	90	17	3		Y	-0-			21
10		T. A.	87	-0-	87	177	87	3		Y	-0-			21
*11		140 X	53	-0-	-87	90	53	3		Y	-0-			21
12		T. A.	49	-0-	49	139	49	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			667			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020
M	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
01		1798 N	1162	-0-	-636	-0-	1162 3	N	-0-		102
02		1856 N	1012	-0-	-844	-0-	1012 3	N	-0-		102
03		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3	N	-0-		102
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-		102
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-		102
06		2580 N	1826	-0-	-754	-0-	1826 3	N	-0-		102
07		2046 N	1136	-0-	-910	-0-	1136 3	N	-0-		102
08		1736 N	962	-0-	-774	-0-	962 3	N	-0-		102
09		1830 N	1021	-0-	-809	-0-	1021 3	N	-0-		102
10		1147 N	743	-0-	-404	-0-	743 3	N	-0-		102
11		930 N	704	-0-	-226	-0-	697 3	7 9	N	6	108
12		1054 N	460	-0-	-594	-0-	460 3	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		15,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID ->		127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151							
01		2790 X	236	-0-	-2554	-0-	236 2	N	-0-		18
02		1682 X	904	-0-	-778	-0-	904 2	N	-0-		18
03		1798 X	1095	-0-	-703	-0-	1095 2	N	-0-		18
04		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		18
05		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	79 1	1085 2	N	-0-	18
06		1050 X	945	-0-	-105	-0-	945 2	N	-0-		18
07		1178 X	555	-0-	-623	-0-	555 2	N	-0-		18
08		1178 X	834	-0-	-344	-0-	834 2	N	-0-		18
09		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		18
10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2	N	-0-		18
*11		T. A.	3267	-0-	3267	-0-	3263 2	4 9	N	4	22
12		T. A.	3300	-0-	3300	-0-	6567 2	6 9	N	5	27
TOTAL GAS PROD:		20,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:		142	RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.13076 - 13185
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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



APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
WYCO OIL & GAS LLC 945368  
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11433 - 11868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
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-														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
04	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
07	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
09	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
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-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: 231		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800				
M	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		
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		
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	-0-			219		
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1441	2	N	-0-			219		
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	150	1	1468	2	N	-0-			219		
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-			219		
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	155	1	1231	2	N	-0-			219		
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	150	1	1371	2	N	12	170	1	61		
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	135	1	1682	2	N	-0-			61		
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	2	N	-0-			61		
12	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	155	1	1323	2	N	5			66		
TOTAL GAS PROD:						18,809	TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005				TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960						
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		
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			63		
05	713 X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-			63		
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			63		
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			63		
08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	968	2	N	252			315		
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	150	1	4397	2	N	463	653	1	125		
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	155	1	3571	2	N	293	163	1	255		
11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	140	1	3104	2	N	270	370	1	155		
12	5239 X	3875	-0-	-1364	-0-	155	1	3289	2	N	300	341	1	114		
TOTAL GAS PROD:						19,298	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,578			

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852						
*01	14B DENY	79	-0-	79	249	79	2			N	-0-			102		
*02	14B DENY	83	-0-	83	332	83	2			N	-0-			102		
*03	14B DENY	21	-0-	21	353	21	2			N	-0-			102		
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-			102		
*05	353 N	-0-	-0-	-353	-0-					N	-0-			102		
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			102		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102		
TOTAL GAS PROD:						183	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	76
						42	9				181	
03	713 X	635	-0-	-78	-0-	155	1	419	2	N	55	131
						61	9					
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	150	1	413	2	N	50	181
						55	9					
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	170	1	421	2	N	40	221
						44	9					
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	150	1	390	2	N	33	87
						43	4	36	9		167	
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	N	54	141
						60	4	59	9			
08	651 X	642	-0-	-9	-0-	155	1	433	2	N	48	189
						1	4	53	9			
09	630 X	466	-0-	-164	-0-	145	1	297	2	N	22	51
						24	9				160	
10	793 X	793	-0-	-0-	-0-	145	1	576	2	N	65	116
						72	9					
11	630 X	618	-0-	-12	-0-	145	1	425	2	N	44	160
						48	9					
*12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	N	55	215
						61	9					
TOTAL GAS PROD:		8,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		559						

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

01	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8376	2	524	9	N	476	242
02	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	7330	2	320	4	N	525	238
						578	9					
03	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	7926	2	710	9	N	645	130
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3815	2	452	9	N	411	198
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	5397	2	1541	4	N	379	211
						417	9					
06	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	6700	2	2556	4	N	464	152
						510	9					
07	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	7592	2	2236	4	N	411	201
						452	9					
08	4371 X	1768	-0-	-2603	-0-	1374	2	302	4	N	84	108
						92	9					
09	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	5894	2	340	9	N	309	79
10	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7084	2	312	9	N	284	183
11	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6910	2	237	9	N	215	220
*12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5041	2	243	9	N	221	101
											340	
TOTAL GAS PROD:		85,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,424						

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854															
UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 265		RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11463	- 11970						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1003	2	319	9	N	290		334	1		88	
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1084	2	75	4	N	199		179	1		108	
						219	9										
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	890	2	226	4	N	229		181	1		156	
						252	9										
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	502	2	557	4	N	226		172	1		210	
						249	9										
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	891	2	20	4	N	212		358	1		64	
						233	9										
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1066	2	205	9	N	186		169	1		81	
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	826	2	157	9	N	143		168	1		56	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	600	2	60	4	N	170		167	1		59	
						187	9										
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	2	2	169	4	N	58					117	
						64	9										
TOTAL GAS PROD:		13,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,358											

WYCO OIL & GAS LLC		945368				CAPACITY				CNTY: WINKLER							
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11434	- 13418						
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	
04	750 X	724	-0-	-26	-0-	409	2	315	9	N	286		360	1		120	
05	DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	15	2	128	9	N	116		176	1		60	
06	DLQ G-10	463	-0-	463	-0-	606	2	133	9	N	121		161	1		20	
07	DLQ G-10	915	-0-	915	-0-	1521	2	22	9	N	20					40	
08	DLQ G-10	598	-0-	598	-0-	2119	2	17	9	N	15					55	
09	2872 X	753	-0-	-2119	-0-	692	2	61	9	N	55					110	
10	930 X	886	-0-	-44	-0-	830	2	56	9	N	51					161	
11	900 X	659	-0-	-241	-0-	604	2	55	9	N	50		181	1		30	
12	930 X	741	-0-	-189	-0-	705	2	36	9	N	33					63	
TOTAL GAS PROD:		7,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		911											

ARAPAH0 (MORROW)		03355 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CAPACITY				CNTY: LOVING							
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC		781871															
SHARP NOSE		WELL #: 1		RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.16709	- 16630						
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-	
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-	
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-	
11	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					-0-	
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ARAPAHO (STRAWN)		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 16495		PERF.14557 - 14913					
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
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
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					314
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					314
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					314
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					314
08		3100 N	22170	-0-	19070	19070	20724	2	863	4	Y	530	482	0			362
							583	9									
09		3000 N	37631	-0-	34631	53701	37082	2	549	9	Y	499	352	0			509
10		3100 N	37796	-0-	34696	88397	36833	2	963	9	Y	875	699	0			685
11		121909 X	33512	-0-	-88397	-0-	33021	2	491	9	Y	446	526	0	181	1	424
*12		37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	37181	2	721	9	Y	655	711	0			368
TOTAL GAS PROD:		169,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,005									

GASPERGOU		03355 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WELL #: 1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		PERF. N/A					
01	85060 X	85060	-0-	-0-	-0-	-0-	82561	2	2499	9	Y	2272	367	0	2227	1	580
02	79573 X	79573	-0-	-0-	-0-	-0-	77443	2	2130	9	Y	1936	753	0	1113	1	650
03	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	-0-	82480	2	2075	9	Y	1886	336	0	1682	1	518
04	82320 X	74586	-0-	-7734	-0-	-0-	72817	2	1769	9	Y	1608	349	0	1089	1	688
05	85064 X	77203	-0-	-7861	-0-	-0-	75313	2	1890	9	Y	1718	688	0	940	1	778
06	82320 X	66718	-0-	-15602	-0-	-0-	65210	2	1508	9	Y	1371	352	0	1235	1	562
07	85064 X	72576	-0-	-12488	-0-	-0-	70477	2	2099	9	Y	1908	727	0	1039	1	704
08	75702 X	72029	-0-	-3673	-0-	-0-	67171	2	2799	4	Y	1872	375	0	1802	1	399
							2059	9									
09	73260 X	65592	-0-	-7668	-0-	-0-	63733	2	1859	9	Y	1690	376	0	1096	1	617
10	75702 X	65449	-0-	-10253	-0-	-0-	63543	2	1906	9	Y	1733	376	0	1098	1	876
11	70230 X	63205	-0-	-7025	-0-	-0-	61379	2	1826	9	Y	1660	721	0	1445	1	370
12	72571 X	63095	-0-	-9476	-0-	-0-	61178	2	1917	9	Y	1743	360	0	1085	1	668
TOTAL GAS PROD:		869,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,397									

ARCLAW (SEVEN RIVERS)		03453 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WELL #: 1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		PERF. N/A					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
WOLF ENERGY, INC. 935534  
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

M	O	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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
620 #	410	-0-	-210	-0-	30 1	380 3	N	-0-	50			
638 #	2	-0-	-636	-0-	2 3		N	-0-	50			
837 #	30	-0-	-807	-0-	30 3		N	-0-	50			
810 #	340	-0-	-470	-0-	340 3		N	-0-	50			
837 #	558	-0-	-279	-0-	30 1	528 3	N	-0-	50			
390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	50			
341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	50			
558 #	236	-0-	-322	-0-	30 1	206 3	N	-0-	50			
540 #	344	-0-	-196	-0-	30 1	314 3	N	-0-	50			
782 R	782	-0-	-0-	-0-	30 1	752 3	N	-0-	50			
541 R	541	-0-	-0-	-0-	30 1	511 3	N	-0-	50			
341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	50			

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3709 - 3722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. NEELY 75		04228 176 593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41 X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	7	1		1	
02		32 X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	4	1		1	
03		31 X	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2				3	
04		30 X	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2				5	
05		31 X	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1				3	
06		33 X	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	1		3	
07		31 X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2				5	
08		36 X	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3	3	1		5	
09		30 X	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	1		5	
10		32 X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	6	1		3	
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	3	1		2	
*12		34 X	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2				4	
TOTAL GAS PROD:			363			TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

NEELY 75		WELL #:	5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084						
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	
04	3210 X	2213	-0-	-997	-0-	2203	2	10	9	Y	9					23	
05	3317 X	2360	-0-	-957	-0-	2349	2	11	9	Y	10	17	1			16	
06	3210 X	2636	-0-	-574	-0-	2617	2	19	9	Y	17	17	1			16	
07	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	2566	2	11	9	Y	10					26	
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	Y	17	17	1			26	
09	2640 X	658	-0-	-1982	-0-	639	2	19	9	Y	17	17	1			26	
10	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	2491	2	21	9	Y	19	32	1			13	
11	2820 X	2696	-0-	-124	-0-	2681	2	15	9	Y	14	17	1			10	
12	2914 X	2820	-0-	-94	-0-	2807	2	13	9	Y	12					22	
TOTAL GAS PROD:		29,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			169									

NEELY 75		WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096						
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	
04	930 N	635	-0-	-295	-0-	606	2	29	9	Y	26					69	
05	775 N	680	-0-	-95	-0-	646	2	34	9	Y	31	51	1			49	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	720	2	55	9	Y	50	50	1			49	
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	706	2	33	9	Y	30					79	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	796	2	54	9	Y	49	50	1			78	
09	780 N	233	-0-	-547	-0-	176	2	57	9	Y	52	51	1			79	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	685	2	63	9	Y	57	97	1			39	
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	738	2	45	9	Y	41	51	1			29	
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	Y	36					65	
TOTAL GAS PROD:		8,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			506									



OIL AND GAS DIVISION

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.// 04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.// 593635												
NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	111	2	28	9	Y	25			66
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	118	2	33	9	Y	30	49	1	47
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	131	2	53	9	Y	48	48	1	47
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	129	2	32	9	Y	29			76
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	145	2	53	9	Y	48	49	1	75
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	32	2	55	9	Y	50	49	1	76
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	125	2	61	9	Y	55	94	1	37
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135	2	45	9	Y	41	50	1	28
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	141	2	37	9	Y	34			62
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		490								

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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
04	1410 X	963	-0-	-447	-0-	944	2	19	9	Y	17			46
05	1457 X	1029	-0-	-428	-0-	1007	2	22	9	Y	20	34	1	32
06	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	1122	2	37	9	Y	34	33	1	33
07	1147 X	1122	-0-	-25	-0-	1100	2	22	9	Y	20			53
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	Y	33	34	1	52
09	1170 X	313	-0-	-857	-0-	274	2	39	9	Y	35	34	1	53
10	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	1068	2	42	9	Y	38	65	1	26
11	1230 X	1179	-0-	-51	-0-	1149	2	30	9	Y	27	34	1	19
12	1271 X	1229	-0-	-42	-0-	1203	2	26	9	Y	24			43
TOTAL GAS PROD:		12,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		338								

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107						
STATE OF TEXAS		WELL #: 1074												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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	
04	4230 X	4144	-0-	-86	-0-	4144	2	N	-0-				29	
05	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2	N	-0-				29	
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2	N	-0-				29	
07	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	3978	2	N	-0-				29	
08	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2	N	-0-				29	
09	4140 X	1078	-0-	-3062	-0-	1078	2	N	-0-				29	
10	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2	N	-0-				29	
11	3990 X	3541	-0-	-449	-0-	3541	2	N	-0-				29	
12	3968 X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2	N	-0-				29	
TOTAL GAS PROD:		42,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
RAYDEN		695567											
LELA-STATE PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 176162		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	Y	-0-	-0-				-0-
319 N	135	-0-	-184	-0-	135	3	Y	-0-	-0-				-0-
155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-	-0-				-0-
169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-				-0-
210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	-0-				-0-
1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-	-0-				-0-
759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	-0-	-0-				-0-
955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	Y	-0-	-0-				-0-
1230 N	408	-0-	-822	-0-	408	3	Y	-0-	-0-				-0-
744 N	249	-0-	-495	-0-	249	3	Y	-0-	-0-				-0-
930 N	29	-0-	-901	-0-	29	3	Y	-0-	-0-				-0-
434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-	-0-				153
1392 X	1341	-0-	-51	-0-	1341	3	N	-0-	-0-				153
1488 X	1431	-0-	-57	-0-	1431	3	N	-0-	-0-				153
1440 X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3	N	-0-	-0-				153
1457 X	1403	-0-	-54	-0-	1403	3	N	-0-	-0-				153
1410 X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3	N	-0-	-0-				153
1426 X	1326	-0-	-100	-0-	1326	3	N	-0-	-0-				153
1426 X	1396	-0-	-30	-0-	1396	3	N	-0-	-0-				153
1350 X	1278	-0-	-72	-0-	1278	3	N	-0-	-0-				153
1395 X	1347	-0-	-48	-0-	1347	3	N	-0-	-0-				153
1350 X	1319	-0-	-31	-0-	1319	3	N	-0-	-0-				153
1395 X	1283	-0-	-112	-0-	1283	3	N	-0-	-0-				153
TOTAL GAS PROD:		16,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11042 - 11547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		840 #	759	-0-	-81	-0-	759 2			N	-0-			-0-
05		837 #	762	-0-	-75	-0-	762 2			N	-0-			-0-
06		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			-0-
07		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-			-0-
08		806 #	794	-0-	-12	-0-	794 2			N	-0-			-0-
09		870 #	561	-0-	-309	-0-	561 2			N	-0-			-0-
10		899 #	881	-0-	-18	-0-	881 2			N	-0-			-0-
11		870 #	793	-0-	-77	-0-	793 2			N	-0-			-0-
12		806 #	722	-0-	-84	-0-	722 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051				PERF.11578 - 11694		
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
04		3060 #	3055	-0-	-5	-0-	3055 2			N	-0-			135
05		3162 #	2877	-0-	-285	-0-	2877 2			N	-0-			135
06		3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2			N	-0-			135
07		3544 R	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2			N	-0-			135
08		3451 R	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2			N	-0-			135
09		2880 #	2419	-0-	-461	-0-	2419 2			N	-0-			135
10		3038 R	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2			N	-0-			135
11		3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2			N	-0-			135
*12		3250 R	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2			N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		37,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAYDEN PRICE, LELA-STATE		695567 WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12294				PERF.11398 - 12114	
01		1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3			N	-0-			139	
02		1479 #	1380	-0-	-99	-0-	1369 3		11 9	N	10			149	
03		1922 #	1362	-0-	-560	-0-	1340 3		22 9	N	20			169	
04		1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1884 3		28 9	N	25	166 1		28	
05		1922 #	969	-0-	-953	-0-	969 3			N	-0-			28	
06		1800 #	583	-0-	-1217	-0-	583 3			N	-0-			28	
07		1984 #	1048	-0-	-936	-0-	1048 3			N	-0-			28	
08		1984 #	1892	-0-	-92	-0-	1892 3			N	-0-			28	
09		1920 #	1480	-0-	-440	-0-	1480 3			N	-0-			28	
10		1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3			N	-0-			28	
11		1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3			N	-0-			28	
12		1891 #	1506	-0-	-385	-0-	1500 3		6 9	N	5			33	
TOTAL GAS PROD:		17,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

OIL AND GAS DIVISION

-----

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650  
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/13/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
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) PROD 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
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
04		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2860 3	15 9	N		14					193
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879 3	2 9	N		2	173	1			22
06		2760 X	2700	-0-	-60	-0-	2693 3	7 9	N		6					28
07		2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2749 3	8 9	N		7					35
08		2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2663 3		N		-0-					35
09		2760 X	2414	-0-	-346	-0-	2414 3		N		-0-					35
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2950 3	12 9	N		11					46
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2911 3	14 9	N		13					59
*12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2601 3	18 9	N		16					75
TOTAL GAS PROD:		33,384				TOTAL CONDENSATE PROD:				138						

OSWALD		WELL #:		1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11376	- 11424					
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1058 3	30 9	N		27					127
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N		-0-					127
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N		-0-					127
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252 3	10 9	N		9					136
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552 3	2 9	N		2					138
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1322 3	34 9	N		31					169
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289 3	9 9	N		8					177
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326 3	3 9	N		3					180
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1277 3	12 9	N		11					191
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355 3	9 9	N		8					199
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310 3	19 9	N		17					216
*12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356 3	14 9	N		13					229
TOTAL GAS PROD:		13,239				TOTAL CONDENSATE PROD:				129						

BRYANT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 186411	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11470	- 11510					
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
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2349 3	21 9	N		19					143
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2401 3	21 9	N		19					162
06		2310 N	2286	-0-	-24	-0-	2269 3	17 9	N		15					177
07		2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2328 3	3 9	N		3					180
08		2387 N	2319	-0-	-68	-0-	2318 3	1 9	N		1					181
09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2320 3	14 9	N		13					194
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		N		-0-					194
11		2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219 3		N		-0-					194
12		2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359 3		N		-0-					194
TOTAL GAS PROD:		28,376				TOTAL CONDENSATE PROD:				133						

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
COG OPERATING LLC				166150											
SHACKELFORD "34"				WELL #:	1	RRCID ->	168257	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	11539 - 16669		
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
01	992 N	989	-0-	-3	-0-		807	3	182	9	N	165			479
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1004	3	8	9	N	7	363	1	123
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	3			N	-0-			123
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		980	3	21	9	N	19			142
05	1116 N	967	-0-	-149	-0-		967	3			N	-0-			142
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	3			N	-0-			142
07	1054 N	936	-0-	-118	-0-		893	3	43	9	N	39			181
08	961 N	900	-0-	-61	-0-		900	3			N	-0-			181
09	900 N	884	-0-	-16	-0-		881	3	3	9	N	3			184
10	930 N	907	-0-	-23	-0-		907	3			N	-0-			184
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	3			N	-0-			184
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:		11,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		233									

FLOYD "16"				WELL #:	1	RRCID ->	169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15260 - 16810		
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
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
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		2877	3	201	9	N	183	173	1	202
05	1085 X	492	-0-	-593	-0-		446	3	46	9	N	42		1	244
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		3516	3	375	9	N	341	179	1	406
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-		1160	3	94	9	N	85	188	1	303
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3190	3	309	9	N	281	356	1	228
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-		2236	3	194	9	N	176	178	1	226
10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-		1914	3	158	9	N	144	183	1	187
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-			187
*12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		2471	3	241	9	N	219			406
TOTAL GAS PROD:		29,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,250									

CROWNQUEST OPERATING, LLC				191554	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
TURNER 42				WELL #:	1	RRCID ->	167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11503 - 16018		
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
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-		4019	3	147	9	N	134	185	1	128
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		3699	3	131	9	N	119			247
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		3770	3	131	9	N	119	179	1	187
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		3405	3	66	9	N	60			247
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3032	3	156	9	N	142	175	1	214
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		3939	3	114	9	N	104			318
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		3999	3	131	9	N	119	348	1	89
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		3946	3	127	9	N	115			204
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		3767	3	119	9	N	108			312
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		3512	3	122	9	N	111	334	1	89
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		3927	3	156	9	N	142			231
*12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		3920	3	172	9	N	156			387
TOTAL GAS PROD:		46,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,429									

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
MURCHISON OIL & GAS INC				593920										
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	2310 N	817	-0-	-1493	-0-	810	2	7	9	N	6			81
05	2325 N	144	-0-	-2181	-0-	138	2	6	9	N	5			86
06	3000 N	3237	-0-	237	237	3224	2	13	9	N	12			98
07	2193 N	1956	-0-	-237	-0-	1950	2	6	9	N	5			103
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2450	2	10	9	N	9			112
09	2820 X	2071	-0-	-749	-0-	2062	2	9	9	N	8			120
10	2914 X	1828	-0-	-1086	-0-	1825	2	3	9	N	3			123
11	2820 X	736	-0-	-2084	-0-	736	2			N	-0-			123
*12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5			128
TOTAL GAS PROD:		22,607		TOTAL CONDENSATE PROD:						108				

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11408	- 11506						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-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
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	2310 N	1527	-0-	-783	-0-	1527	2			N	-0-			7
05	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-			7
06	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1810	2			N	-0-			7
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-			7
08	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-			7
09	1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			N	-0-			7
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			7
11	1620 N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-			7
12	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		20,679		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11320 - 11411	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			159
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			159
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			159
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			159
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			159
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			159
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			159
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2		N	-0-			159
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2		N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:		5,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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



AZALEA (DEVONIAN)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
LESTER TRUST "2" //CONT.// 665748												
WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE						M	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING "E"												
WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502												
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	3	Y	100	15
						110	9					
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	3	Y	112	26
						123	9					
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	36	1	1281	3	Y	59	16
						65	9					
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	97	28
						107	9					
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

KING "E"												
WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562												
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	Y	100	15
						110	9					
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	841	3	Y	101	23
						111	9					
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	797	3	Y	82	22
						90	9					
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	Y	92	27
						101	9					
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	35	1	2249	3	Y	97	26
						107	9					
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	39	1	2143	3	Y	81	12
						89	9					
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1635	3	Y	91	22
						100	9					
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	3	Y	81	17
						89	9					
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1471	3	Y	57	17
						63	9					
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	29	1	1367	3	Y	56	12
						62	9					
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	3	Y	52	9
						57	9					
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	3	Y	66	8
						73	9					

TOTAL GAS PROD: 17,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 956



BAKERSFIELD, S. (YATES BRAZOS PETROLEUM, INC. UNIVERSITY LANDS		05160 500 089939	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
		WELL #:	1	RRCID -> 077590	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 1440	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY LANDS		05160 500 089939	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
		WELL #:	3	RRCID -> 078211	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1494 - 1500					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALMOREA (WOLFCAMP) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC CLAYPOOL ESTATE 5-19		05346 500 524907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES							
		WELL #:	1	RRCID -> 256880	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 11885 - 12361					
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
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1390 3	114 9	N	104	2 8		440
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2407 3	78 9	N	71	166 1	3 8	342
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1890 3	90 9	N	82			424
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1246 3	263 9	N	239	183 1	4 8	476
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	74 2	222 4	N	153	362 1	3 8	264
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	168 9	94 4	N	181	188 1	1 8	256
10	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	762 2	195 9	N	177	184 1		249
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	199 9	39 4	N	182	188 1		243
12	1085 N	685	-0-	-400	-0-	1084 2	45 4	N	112			355
TOTAL GAS PROD:			12,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,434					

BALMORHEA (WOODFORD)		05346 503		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		774719														
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 210831		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
FINALY RESOURCES LLC		268323														
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
OXY USA INC.		630591		WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 09/00/1973		TOTAL DEPTH 17988		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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16241 - 16292				
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	
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	7	2	40	9	N	36				351	
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	1	2	32	9	N	29				380	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	180	1		248	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43				291	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	61	2	74	9	N	67				358	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	148	2	51	9	N	46	179	1		225	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	N	43				268	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	108	2	45	9	N	41				309	
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	35	2	53	9	N	48				357	
TOTAL GAS PROD:		1,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		590								

PA PROSPECT LLC		631641		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 2720 - 3300						
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1														
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE					
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474											
EPPENAUER 15-B		WELL #: 2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867											
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A					
01	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-	-0-		Y	-0-	-0-			
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	Y	-0-	-0-			
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	Y	-0-	-0-			
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	Y	-0-	-0-			
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-			
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-			
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	Y	-0-	-0-			
10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	Y	-0-	-0-			
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	2341	2	Y	-0-	-0-			
*12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		27,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A					
CHEVRON FEE		WELL #: 1											
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-			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED		09/03/2016		- P/A 09/03/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936							
HERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 058783	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 15721	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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
04	11160 X	10450	-0-	-710	-0-	10450 2		N	-0-		93
05	10974 X	9067	-0-	-1907	-0-	9067 2		N	-0-		93
06	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728 2		N	-0-		93
07	10974 X	9229	-0-	-1745	-0-	9229 2		N	-0-		93
08	10788 X	10214	-0-	-574	-0-	10214 2		N	-0-		93
09	11280 X	4335	-0-	-6945	-0-	4335 2		N	-0-		93
10	11656 X	8274	-0-	-3382	-0-	8274 2		N	-0-		-0-
11	11280 X	9106	-0-	-2174	-0-	9106 2		N	-0-		93
12	10199 X	9488	-0-	-711	-0-	9488 2		N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		112,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID -> 081291	COMPL. DATE 01/30/1972	TOTAL DEPTH 16074	PERF.12247 - 12485	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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-
04	13680 X	12955	-0-	-725	-0-	12955 3	N	-0-	-0-
05	14136 X	9672	-0-	-4464	-0-	9672 3	N	-0-	-0-
06	13680 X	12487	-0-	-1193	-0-	12487 3	N	-0-	-0-
07	14074 X	12615	-0-	-1459	-0-	12615 3	N	-0-	-0-
08	13578 X	11076	-0-	-2502	-0-	11076 3	N	-0-	-0-
09	12960 X	8154	-0-	-4806	-0-	8154 3	N	-0-	-0-
10	12896 X	8435	-0-	-4461	-0-	8435 3	N	-0-	-0-
11	12480 X	10150	-0-	-2330	-0-	10150 3	N	-0-	-0-
12	12617 X	11265	-0-	-1352	-0-	11265 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		138,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936								
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	143 2	2 9	Y	2		156
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	137 2	3 9	Y	3		159
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1		160
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	Y	1		161
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	Y	1		162
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1		163
10		186 N	83	-0-	-103	-0-	82 2	1 9	Y	1		164
11		180 N	81	-0-	-99	-0-	81 2		Y	-0-		164
12		186 N	75	-0-	-111	-0-	73 2	2 9	Y	2		166
TOTAL GAS PROD:		1,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				20		

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		
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-
04		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 3		N	-0-		-0-
05		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 3		N	-0-		-0-
06		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 3		N	-0-		-0-
07		6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790 3		N	-0-		-0-
08		6882 X	6805	-0-	-77	-0-	6805 3		N	-0-		-0-
09		6660 X	5551	-0-	-1109	-0-	5551 3		N	-0-		-0-
10		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624 3		N	-0-		-0-
11		6600 X	6533	-0-	-67	-0-	6533 3		N	-0-		-0-
12		6820 X	6657	-0-	-163	-0-	6657 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARDING FEE				WELL #:		3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206	
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-	
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-	
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-	
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-		-0-	
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
09		300 N	139	-0-	-161	-0-	139 3		N	-0-		-0-	
10		310 N	77	-0-	-233	-0-	77 3		N	-0-		-0-	
11		300 N	79	-0-	-221	-0-	79 3		N	-0-		-0-	
12		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 X	417	-0-	-1505		417 3			N	-0-		91
02		1798 X	536	-0-	-1262		536 3			N	-0-		91
03		11128 X	11128	-0-	-0-		11122 3	6	9	N	5		96
04		13615 X	13615	-0-	-0-		13612 3	3	9	N	3		99
05		11730 X	11730	-0-	-0-		11726 3	4	9	N	4		103
06		14564 X	14564	-0-	-0-		14555 3	9	9	N	8		111
07		9321 X	9321	-0-	-0-		9321 3			N	-0-		111
08		6944 X	5864	-0-	-1080		5864 3			N	-0-		111
09		6720 X	978	-0-	-5742		978 3			N	-0-		104
10		6944 X	2254	-0-	-4690		2254 3			N	-0-		104
11		6720 X	2539	-0-	-4181		2539 3			N	-0-		104
12		6944 X	2425	-0-	-4519		2425 3			N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		75,371				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

EVANS, M. W.		WELL #:		2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977			
01		841 X	841	-0-	-0-		841 3			N	-0-		226
02		715 X	715	-0-	-0-		715 3			N	-0-		226
03		985 X	985	-0-	-0-		985 3			N	-0-		226
04		940 X	940	-0-	-0-		940 3			N	-0-		226
05		837 X	749	-0-	-88		749 3			N	-0-		226
06		960 X	917	-0-	-43		917 3			N	-0-		226
07		992 X	946	-0-	-46		946 3			N	-0-		226
08		992 X	949	-0-	-43		949 3			N	-0-		226
09		930 X	904	-0-	-26		904 3			N	-0-		223
10		961 X	713	-0-	-248		713 3			N	-0-		223
11		930 X	738	-0-	-192		738 3			N	-0-		223
12		961 X	778	-0-	-183		778 3			N	-0-		223
TOTAL GAS PROD:		10,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THORNTON, TATE 79		WELL #:		1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755			
01		1192 N	1192	-0-	-0-		1192 3			N	-0-		130
02		1129 N	1129	-0-	-0-		1129 3			N	-0-		130
03		1205 N	1205	-0-	-0-		1205 3			N	-0-		130
04		1166 N	1166	-0-	-0-		1166 3			N	-0-		130
05		1209 N	1039	-0-	-170		1039 3			N	-0-		130
06		1183 N	1183	-0-	-0-		1183 3			N	-0-		130
07		1209 N	1176	-0-	-33		1176 3			N	-0-		130
08		1155 N	1155	-0-	-0-		1155 3			N	-0-		130
09		1170 N	1069	-0-	-101		1069 3			N	-0-		113
10		1178 N	1051	-0-	-127		1051 3			N	-0-		113
11		1110 N	1082	-0-	-28		1082 3			N	-0-		113
12		1116 N	1114	-0-	-2		1114 3			N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:		13,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEALL (MONTROYA) XTO ENERGY INC. EVANS, MARY W.		//CONT.// //CONT.//	06441 777 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		3 4	Y	-0-			-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-			-0-
05		3100 N	6475	-0-	3375	3375	6475	3			Y	-0-			-0-
06		3000 N	12228	-0-	9228	12228	12228	3			Y	-0-			-0-
07		3100 N	9441	-0-	6341	18944	9441	3			Y	-0-			-0-
08		27421 X	8477	-0-	-18944	-0-	8477	3			Y	-0-			-0-
09		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-			-0-
10		2945 X	2378	-0-	-567	-0-	2378	3			Y	-0-			-0-
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3450	3		2 4	Y	-0-			-0-
*12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4454	3		17 4	Y	13	8 1		5
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 57,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THORNTON, JIM 80		WELL #:	1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100	
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
04		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5860	3	3 9	N	3	106
05		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5650	3	4 9	N	4	110
06		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4990	3	6 9	N	5	115
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	115
08		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3		N	-0-	115
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	115
10		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3		N	-0-	115
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	115
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	115

TOTAL GAS PROD: 43,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379	
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
04		3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3		N	-0-	23
05		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3		N	-0-	23
06		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3		N	-0-	23
07		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3		N	-0-	23
08		7533 X	7256	-0-	-277	-0-	7256	3		N	-0-	23
09		9270 X	5952	-0-	-3318	-0-	5951	3	1 9	N	1	22
10		9579 X	3474	-0-	-6105	-0-	3474	3		N	-0-	22
11		9270 X	3589	-0-	-5681	-0-	3589	3		N	-0-	22
12		8463 X	3639	-0-	-4824	-0-	3639	3		N	-0-	22

TOTAL GAS PROD: 64,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552
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	
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
04	12660 X	465	-0-	-12195	-0-	465 3	N	-0-		197
05	10633 X	3860	-0-	-6773	-0-	3858 3	2 9 N	2		199
06	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15595 3	N	-0-		199
07	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	18524 3	N	-0-		199
08	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949 3	N	-0-		199
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6837 3	1 9 N	1		195
10	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	17811 3	7 9 N	6		201
11	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	16910 3	N	-0-		201
*12	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	16974 3	N	-0-		201
TOTAL GAS PROD:		122,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

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
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
04	3378	2347	-0-	-1031	433	2347 3	N	-0-		240
05	2899 R	2466	-0-	-433	-0-	2466 3	N	-0-	179 1	61
06	3240 #	3198	-0-	-42	-0-	3168 3	30 9 N	27		88
07	3317 #	2347	-0-	-970	-0-	2324 3	23 9 N	21		109
08	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2545 3	28 9 N	25		134
09	3210 #	1768	-0-	-1442	-0-	1754 3	14 9 N	13		147
10	3317 #	2851	-0-	-466	-0-	2823 3	28 9 N	25		172
11	3210 #	2512	-0-	-698	-0-	2462 3	50 9 N	45		217
12	2573 #	2356	-0-	-217	-0-	2350 3	6 9 N	5		222
TOTAL GAS PROD:		31,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		331				

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
TWINS OIL CO.		875023								
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704	PERF. N/A
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-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELDLING (YATES)		//CONT.//		06853 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
TWINN OIL CO.		//CONT.//		875023								
PUCKETT, DOW -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
7S OIL & GAS, LLC		954992										
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024	
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-
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2		N	-0-		-0-
05	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2		N	-0-		-0-
06	390 N	77	-0-	-313	-0-	77	2		N	-0-		-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2		N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300										
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #:		2	RRCID ->	114963	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

-----

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	
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	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			40	
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	34	2	6 9	N	5			45	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			45	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			45	
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			45	
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			45	
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			45	
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			45	
12		217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2		N	-0-			45	
TOTAL GAS PROD:			846											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

-----

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

-----

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	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			57	
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	34	2	6 9	N	5			62	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			62	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			62	
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			62	
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			62	
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			62	
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			62	
12		217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2		N	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:			846											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

-----

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

-----

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	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			35	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	13	2	9 9	N	8			43	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			43	
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			43	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			43	
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			43	
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			43	
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			43	
12		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			43	
TOTAL GAS PROD:			329											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		690 N	576	-0-	-114	-0-	540	3	36	9	Y	33			72
05		837 N	677	-0-	-160	-0-	647	3	30	9	Y	27	58	1	41
06		630 N	546	-0-	-84	-0-	518	3	28	9	Y	25			66
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	553	3	42	9	Y	38	61	1	43
08		682 N	577	-0-	-105	-0-	555	3	22	9	Y	20			63
09	DLQ	G-10	678	-0-	678	678	669	3	9	9	Y	8			71
10	DLQ	G-10	749	-0-	749	1427	727	3	22	9	Y	20			91
11	DLQ	G-10	757	-0-	757	2184	721	3	36	9	Y	33			124
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2184					Y	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:			7,287												
											TOTAL CONDENSATE PROD:			314	

-----

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

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
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			195
05		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-			195
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			195
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-			195
08		589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-			195
09		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-			195
10		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-			195
11		510 N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-			195
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:			5,680												
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

-----

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

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-
04		360 X	143	-0-	-217	-0-	18	1	125	3	N	-0-			-0-
05		403 X	135	-0-	-268	-0-	20	1	115	3	N	-0-			-0-
06		390 X	115	-0-	-275	-0-	18	1	97	3	N	-0-			-0-
07		403 X	100	-0-	-303	-0-	16	1	84	3	N	-0-			-0-
08		155 X	87	-0-	-68	-0-	14	1	73	3	N	-0-			-0-
09		150 X	97	-0-	-53	-0-	16	1	81	3	N	-0-			-0-
10		124 X	100	-0-	-24	-0-	17	1	83	3	N	-0-			-0-
11		120 X	114	-0-	-6	-0-	18	1	96	3	N	-0-			-0-
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,782												
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP)		08739 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652		WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372	240	-0-	-132	5100	240 3		N	-0-			-0-
02		5385 R	285	-0-	-5100	-0-	285 3		N	-0-			-0-
03		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
06		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
07		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
08		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
09		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
*11		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
*12		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
06		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CREWS & MAST UNIT		068151		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CREWS & MAST		047200		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						





BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200  
 HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
04		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
05		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
06		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
07		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
*12		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

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

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-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
08		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
09		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
10		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11		14 X	12	-0-	-2	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*12		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			222	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

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

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-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
05		8 X	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
06		10 X	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
07		10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08		10 X	1	-0-	-9	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09		10 X	1	-0-	-9	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10		4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200  
MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
02	29 X	14	-0-	-15	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200											
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A					
M	O	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
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017					
M	O	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
01	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038						
M	O	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	
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
04	720 X	640	-0-	-80	-0-	550	2	90	9	Y	82	94	1	15
05	651 X	597	-0-	-54	-0-	496	2	101	9	Y	92	94	1	13
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	597	2	80	9	Y	73	77	1	9
07	682 X	578	-0-	-104	-0-	504	2	74	9	Y	67	65	1	11
08	682 X	329	-0-	-353	-0-	250	2	79	9	Y	72	75	1	8
09	690 X	458	-0-	-232	-0-	383	2	75	9	Y	68			76
10	713 X	184	-0-	-529	-0-	130	2	54	9	Y	49	77	1	48
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	180	2	107	9	Y	97	95	1	50
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	639	2	128	9	Y	116	146	1	20
TOTAL GAS PROD:		6,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		959								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
*12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		68											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

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-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

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-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

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 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
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-
04	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
05	961 #	887	-0-	-74	-0-	887	3		N	-0-			-0-
06	930 #	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-			-0-
07	961 #	927	-0-	-34	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08	961 #	930	-0-	-31	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09	900 #	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-			-0-
10	930 #	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-			-0-
11	900 #	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-			-0-
12	930 #	199	-0-	-731	-0-	199	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220  
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-	
02		493 N	387	-0-	-106	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	460	-0-	-98	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-	
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	325	-0-	-171	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
08		434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
09		450 N	362	-0-	-88	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-	
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,552												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		527 #	424	-0-	-103	-0-	-0-	193	2	231	9	N	210	175	1	219
02		493 #	287	-0-	-206	-0-	-0-	79	2	208	9	N	189	175	1	233
03		527 #	403	-0-	-124	-0-	-0-	136	2	267	9	N	243	184	1	292
04		450 #	270	-0-	-180	-0-	-0-	41	2	229	9	N	208	353	1	147
05		465 #	283	-0-	-182	-0-	-0-	2	2	281	9	N	255	178	1	224
06		420 #	342	-0-	-78	-0-	-0-	97	2	245	9	N	223	348	1	99
07		403 #	302	-0-	-101	-0-	-0-	45	2	257	9	N	234	181	1	152
08		403 #	333	-0-	-70	-0-	-0-	81	2	252	9	N	229	178	1	203
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	207	9	N	188	179	1	212
10		382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	185	9	N	168	176	1	204
*11		388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	180	9	N	164	178	1	190
12		341 #	290	-0-	-51	-0-	-0-	7	2	283	9	N	257	171	1	276
TOTAL GAS PROD:			4,044												TOTAL CONDENSATE PROD:	2,568

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				027200							
COOPER "43"		WELL #:		2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12520 - 17090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	8370 X	6216	-0-	-2154	-0-	6199	3	17	9	Y	15
04	7740 X	6842	-0-	-898	-0-	6842	3			Y	-0-
05	7719 X	6512	-0-	-1207	-0-	6497	3	15	9	Y	14
06	7470 X	6840	-0-	-630	-0-	6816	3	24	9	Y	22
07	7409 X	6954	-0-	-455	-0-	6933	3	21	9	Y	19
08	DLQ G-10	6931	-0-	6931	6931	6908	3	23	9	Y	21
09	DLQ G-10	6576	-0-	6576	13507	6561	3	15	9	Y	14
10	DLQ G-10	6200	-0-	6200	19707	6179	3	21	9	Y	19
11	DLQ G-10	5868	-0-	5868	25575	5843	3	25	9	Y	23
*12	32675 X	7100	-0-	-25575	-0-	7074	3	26	9	Y	24
TOTAL GAS PROD:		80,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		179					

COOPER 49		WELL #:		2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.12544 - 12924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04	1200 X	530	-0-	-670	-0-	530	3		N	-0-	43
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-	43
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-	43
07	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3		N	-0-	43
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-	43
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	3		N	-0-	43
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	43
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	N	-0-
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	772	3	N	3
TOTAL GAS PROD:		6,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #:		1 A	RRCID ->	069783	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	16750	PERF. N/A
PYOTE GAS UNIT #5													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
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-		
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	-0-		
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	-0-		
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-		
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	-0-		
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-		
09	900 N	513	-0-	-387	-0-	513	2		N	-0-	-0-		
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-	-0-		
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	-0-		
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01		5611 X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
02		4814 X	4644	-0-	-170	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
03		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
04		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
05		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
07		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
08		5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
09		5160 X	3394	-0-	-1766	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
10		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5561	2	3	9	Y	3					3
11		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-					3
12		5332 X	5317	-0-	-15	-0-	5317	2			Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			57,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

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

01		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9839	2	9	9	Y	8					60
02		10788 X	8702	-0-	-2086	-0-	8687	2	15	9	Y	14					74
03		12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12469	2	4	9	Y	4					78
04		10770 X	10107	-0-	-663	-0-	10103	2	4	9	Y	4					82
05		9889 X	8047	-0-	-1842	-0-	8040	2	7	9	Y	6					88
06		11160 X	10271	-0-	-889	-0-	10253	2	18	9	Y	16	41	1			63
07		11532 X	10831	-0-	-701	-0-	10831	2			Y	-0-					63
08		10137 X	7439	-0-	-2698	-0-	7437	2	2	9	Y	2					65
09		9810 X	4685	-0-	-5125	-0-	4685	2			Y	-0-					65
10		10137 X	10038	-0-	-99	-0-	10038	2			Y	-0-					65
11		9810 X	3942	-0-	-5868	-0-	3942	2			Y	-0-					65
12		10137 X	7613	-0-	-2524	-0-	7600	2	13	9	Y	12					77
TOTAL GAS PROD:			103,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	1740	N	567	-0-	-1173	-0-	556	3	5	4	Y	5					5
							6	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	3	20	4	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	3	4	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 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) 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
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-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	691	-0-	-839	-0-	691 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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-
04	25140 X	24181	-0-	-959	-0-	24181	3		Y	-0-		-0-
05	20553 X	20159	-0-	-394	-0-	20159	3		Y	-0-		-0-
06	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24737	3	1 4	Y	-0-		-0-
07	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25521	3	23 4	Y	-0-		-0-
08	24986 X	24413	-0-	-573	-0-	24368	3	22 4	Y	21	11 1	10
09	24750 X	11362	-0-	-13388	-0-	11297	3	51 4	Y	13	13 1	10
10	25575 X	22930	-0-	-2645	-0-	22752	3	178 4	Y	-0-	10 1	-0-
11	24953 X	24953	-0-	-0-	-0-	24911	3	42 4	Y	-0-		-0-
12	25544 X	25397	-0-	-147	-0-	25283	3	100 4	Y	13	8 1	5

TOTAL GAS PROD: 262,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A				
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-
04	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	3	2 9	Y	2	1 0	1
05	10540 X	9350	-0-	-1190	-0-	9332	3	18 9	Y	16	8 0	6
06	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11485	3	1 9	Y	1	7 1	-0-
07	10540 X	10443	-0-	-97	-0-	10443	3		Y	-0-		-0-
08	12338 X	8483	-0-	-3855	-0-	8480	3	1 4	Y	2	1 1	1
09	11940 X	3890	-0-	-8050	-0-	3870	3	16 4	Y	4	1 1	4
10	11873 X	8368	-0-	-3505	-0-	8318	3	50 4	Y	-0-	4 1	-0-
11	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11965	3	22 4	Y	-0-		-0-
*12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11585	3	52 4	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 108,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A				
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
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4920	2	31 9	Y	28		119
05	5642 X	4888	-0-	-754	-0-	4887	2	1 9	Y	1	72 1	48
06	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16077	2		Y	-0-	31 1	17
07	30691 X	30691	-0-	-0-	-0-	30691	2		Y	-0-	16 1	1
08	28749 X	28749	-0-	-0-	-0-	28749	2		Y	-0-	1 1	-0-
09	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2		Y	-0-		-0-
10	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2		Y	-0-		-0-
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		Y	-0-		-0-
*12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 153,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 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
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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			6
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-			6
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			6
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			6
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			6
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			6
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			6
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112 2		Y	-0-			-0-
02	8236 X	7024	-0-	-1212	-0-	7024 2		Y	-0-			-0-
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510 2		Y	-0-			-0-
04	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2		Y	-0-			-0-
05	8122 X	6927	-0-	-1195	-0-	6927 2		Y	-0-			-0-
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109 2		Y	-0-			-0-
07	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618 2		Y	-0-			-0-
08	10292 X	8732	-0-	-1560	-0-	8732 2		Y	-0-			-0-
09	9120 X	4459	-0-	-4661	-0-	4459 2		Y	-0-			-0-
10	9610 X	5465	-0-	-4145	-0-	5465 2		Y	-0-			-0-
11	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797 2		Y	-0-			-0-
12	9610 X	9418	-0-	-192	-0-	9418 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HILL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	195324	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11482	- 15563		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	10663	3	20	9	Y	18	303	
04		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12387	3		3	9	Y	3	306
05		11222 X	10235	-0-	-987	-0-	10235	3			Y	-0-	306	
06		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			Y	-0-	306	
07		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13463	3	17	9	Y	15	321	
08		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			Y	-0-	143	
09		10590 X	5881	-0-	-4709	-0-	5881	3			Y	-0-	143	
10		12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	12317	3	2	9	Y	2	145	
11		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	3			Y	-0-	145	
*12		14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	14251	3	3	9	Y	3	148	
TOTAL GAS PROD:		141,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #:		4U	RRCID ->	201829	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895	- 15887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		28024 X	23445	-0-	-4579	-0-	23373	3	72	9	Y	65	26
02		28130 X	9048	-0-	-19082	-0-	9038	3	10	9	Y	9	6
03		30070 X	28233	-0-	-1837	-0-	28216	3	17	4	Y	-0-	-0-
04		26940 X	26091	-0-	-849	-0-	26091	3			Y	-0-	-0-
05		26071 X	17860	-0-	-8211	-0-	17860	3			Y	-0-	-0-
06		27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	27734	3	1	4	Y	-0-	-0-
07		28241 X	23557	-0-	-4684	-0-	23526	3	31	4	Y	-0-	-0-
08		28241 X	24604	-0-	-3637	-0-	24560	3	23	4	Y	19	9
09		27750 X	14517	-0-	-13233	-0-	14425	3	77	4	Y	14	11
10		28675 X	27723	-0-	-952	-0-	27394	3	326	4	Y	3	1
11		27750 X	25146	-0-	-2604	-0-	25088	3	47	4	Y	10	5
*12		25477 X	25477	-0-	-0-	-0-	25355	3	109	4	Y	12	4
TOTAL GAS PROD:		273,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

WATSON, L A		WELL #:		3HU	RRCID ->	203124	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.12490	- 12919	
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		027200								
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A		
M	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
01	27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27722 3	44 9	Y	40	
02	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	29766 3	41 9	Y	37	48 1
03	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25993 3	17 9	Y	15	
04	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21497 3		Y	-0-	42 1
05	21080 X	19505	-0-	-1575	-0-	19490 3	15 9	Y	14	
06	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22123 3	24 9	Y	22	29 1
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	22011 3	26 9	Y	24	5 8
08	DLQ G-10	21457	-0-	21457	21457	21434 3	23 9	Y	21	32 1
09	DLQ G-10	18224	-0-	18224	39681	18209 3	15 9	Y	14	30 1
10	DLQ G-10	21874	-0-	21874	61555	21853 3	21 9	Y	19	
11	DLQ G-10	19973	-0-	19973	81528	19948 3	25 9	Y	23	29 1
*12	102644 X	21116	-0-	-81528	-0-	21090 3	26 9	Y	24	30 1
TOTAL GAS PROD:		271,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		253				

COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A		
7706 JV-P STALLING		WELL #: 1								
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
04	6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	5046 2		N	-0-	188
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 2		N	-0-	188
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492 2		N	-0-	188
07	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7509 2	6 9	N	5	193
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 2		N	-0-	193
09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2		N	-0-	193
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323 2		N	-0-	193
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 2		N	-0-	193
*12	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514 2		N	-0-	193
TOTAL GAS PROD:		81,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		88				

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	* * 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
01		2937 X	2937	-0-	-0-	2937	3		N	-0-			36
02	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	1350	3		N	-0-			36
03	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	3273	3		N	-0-			36
04		5507 X	2234	-0-	-3273	2230	3	4 9	N	4			40
05		2181 X	2181	-0-	-0-	2181	3		N	-0-			40
06		2864 X	2864	-0-	-0-	2864	3		N	-0-			40
07		2541 X	2541	-0-	-0-	2541	3		N	-0-			40
08		2170 N	1226	-0-	-944	1226	3		N	-0-			40
09		2658 N	2658	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			40
10		2662 N	2662	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			40
11		2465 N	2465	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			40
*12		2281 N	2281	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		27,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
HALL, G. T. 31		WELL #:		1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252	PERF.	15823 - 16252	
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
01		14911 X	10222	-0-	-4689	10221	3	1 9	N	1			71
02		14239 X	10436	-0-	-3803	10435	3	1 9	N	1			72
03		15035 X	10267	-0-	-4768	10267	3		N	-0-			72
04		14460 X	10653	-0-	-3807	10621	3	32 9	N	29			101
05		11703 X	11703	-0-	-0-	11617	3	86 9	N	78	51 0		128
06		10800 X	8546	-0-	-2254	8487	3	59 9	N	54	176 0		6
07		11160 X	8329	-0-	-2831	8318	3	11 9	N	10			16
08		11718 X	4583	-0-	-7135	4580	3	3 9	N	3			19
09		11340 X	368	-0-	-10972	368	3		N	-0-			19
10		11718 X	6208	-0-	-5510	6208	3		N	-0-			19
11		8550 X	7284	-0-	-1266	7271	3	13 9	N	12			31
12		8339 X	3920	-0-	-4419	3920	3		N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		92,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF.	N/A	
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
01		6634 X	3929	-0-	-2705	3903	2	26 9	Y	24			190
02		4918 X	4918	-0-	-0-	4868	2	50 9	Y	45			235
03		6341 X	6341	-0-	-0-	6324	2	17 9	Y	15			250
04		6250 X	6250	-0-	-0-	6236	2	14 9	Y	13			263
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	19			282
06		6638 X	6638	-0-	-0-	6577	2	61 9	Y	55	132 1		205
07		7523 X	7523	-0-	-0-	7475	2	48 9	Y	44			249
08		6635 X	6635	-0-	-0-	6626	2	9 9	Y	8			257
09		4747 X	4747	-0-	-0-	4746	2	1 9	Y	1			258
10		3596 X	3367	-0-	-229	3367	2		Y	-0-			258
11		7653 X	7653	-0-	-0-	7653	2		Y	-0-			258
*12		7249 X	7249	-0-	-0-	7196	2	53 9	Y	48			306
TOTAL GAS PROD:		65,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	6634 X	4782	-0-	-1852	-0-	4760 3	22 9	Y	8
02	6061 X	4436	-0-	-1625	-0-	4436 3		Y	-0-
03	6479 X	3391	-0-	-3088	-0-	3384 3	7 4	Y	-0-
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 3		Y	-0-
05	5952 X	5063	-0-	-889	-0-	5063 3		Y	-0-
06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 3		Y	-0-
07	6014 X	5580	-0-	-434	-0-	5578 3	2 4	Y	-0-
08	6014 X	5732	-0-	-282	-0-	5727 3	5 4	Y	-0-
09	6390 X	5457	-0-	-933	-0-	5303 3	141 4	Y	12
						13 9			
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9194 3	96 4	Y	1
						2 9			
11	6390 X	4723	-0-	-1667	-0-	4712 3	11 4	Y	-0-
12	5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	3409 3	18 4	Y	5
						14 9			

TOTAL GAS PROD: 64,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 2		Y	-0-
02	609 N	556	-0-	-53	-0-	556 2		Y	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2		Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	660 N	480	-0-	-180	-0-	480 2		Y	-0-
07	589 N	454	-0-	-135	-0-	454 2		Y	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2		Y	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	26226 X	13750	-0-	-12476	-0-	13615 2	135 9	N	219
02	25810 X	14621	-0-	-11189	-0-	14419 2	202 9	N	212
03	26319 X	21085	-0-	-5234	-0-	20927 2	158 9	N	170
04	25470 X	24236	-0-	-1234	-0-	23985 2	251 9	N	218
05	20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-			N	57
06	24103 X	24103	-0-	-0-	-0-	23915 2	188 9	N	228
07	25048 X	24284	-0-	-764	-0-	24109 2	175 9	N	205
08	25048 X	24820	-0-	-228	-0-	24621 2	199 9	N	203
09	24240 X	11509	-0-	-12731	-0-	11462 2	47 9	N	64
10	25943 X	25943	-0-	-0-	-0-	25686 2	257 9	N	117
11	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	26555 2	366 9	N	268
12	24831 X	23545	-0-	-1286	-0-	23291 2	254 9	N	132

TOTAL GAS PROD: 234,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

OIL AND GAS DIVISION

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	Y	-0-	8	4	-0-
04	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3	Y	-0-			-0-
05	7750 X	7071	-0-	-679	-0-	7071	3	Y	-0-			-0-
06	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	17436	3	Y	-0-	1	4	-0-
07	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	15089	3	Y	-0-	24	4	-0-
08	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16150	3	Y	-0-	18	4	-0-
09	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9247	3	Y	5	56	4	5
						6	9					
10	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	12789	3	Y	3	7	1	1
						3	9					
11	21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	21006	3	Y	36	18	1	19
						40	9					
*12	21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	21154	3	Y	27	37	1	9
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		150,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611				
01	3162 X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2	Y	-0-			-0-
02	3074 X	2422	-0-	-652	-0-	2422	2	Y	-0-			-0-
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	Y	-2	2	9	2
04	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3027	2	Y	12	13	9	14
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	1			15
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3611	2	Y	3	7	1	11
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	Y	-0-			11
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	Y	-0-			11
09	2880 X	2177	-0-	-703	-0-	2177	2	Y	-0-			11
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	Y	-0-			11
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	Y	-0-			11
*12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	2	Y	2	2	9	13
TOTAL GAS PROD:		35,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	054039	COMPL. DATE	11/25/1972	TOTAL DEPTH	16800	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18631 X	11626	-0-	-7005	-0-	11591 3	35 9	Y		32	41 0		13
02	T. A.	12580	-0-	12580	12580	12524 3	56 9	Y		51	28 0		36
03	T. A.	9647	-0-	9647	22227	9628 3	5 4	Y		13	45 0		4
04	T. A.	16241	-0-	16241	38468	16213 3	28 9	Y		25	15 0		14
05	51609 X	13141	-0-	-38468	-0-	13141 3		Y		-0-	11 0	3 1	-0-
06	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21582 3	1 4	Y		40	30 1		10
07	16771 X	14809	-0-	-1962	-0-	14790 3	4 4	Y		14	19 1		5
08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	18092 3		Y		-0-	5 1		-0-
09	21570 X	4318	-0-	-17252	-0-	4318 3		Y		-0-			-0-
10	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	23239 3		Y		-0-			-0-
11	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	24946 3	41 4	Y		-0-			-0-
12	18104 X	9938	-0-	-8166	-0-	9864 3	74 4	Y		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,245

TOTAL CONDENSATE PROD: 175

DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	055817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16900	PERF.15554 - 16575	
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
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14776 2	102 9	Y		93		136
05	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	22392 2	143 9	Y		130	109 1	157
06	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	24815 2	238 9	Y		216	150 1	223
07	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	23117 2	255 9	Y		232	345 1	110
08	22537 X	20693	-0-	-1844	-0-	20448 2	245 9	Y		223	171 1	162
09	25050 X	688	-0-	-24362	-0-	581 2	107 9	Y		97	187 1	72
10	25885 X	5777	-0-	-20108	-0-	5701 2	76 9	Y		69		141
11	25050 X	13867	-0-	-11183	-0-	13850 2	17 9	Y		15		156
12	23374 X	10433	-0-	-12941	-0-	10388 2	45 9	Y		41		197

TOTAL GAS PROD: 142,665

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	058600	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	16834	PERF. N/A	
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
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		Y		-0-		227
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		Y		-0-		227
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 2		Y		-0-		227
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		Y		-0-		227
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		Y		-0-		227
09	5070 X	84	-0-	-4986	-0-	84 2		Y		-0-		227
10	5239 X	3866	-0-	-1373	-0-	3866 2		Y		-0-		227
11	5070 X	4151	-0-	-919	-0-	4151 2		Y		-0-		227
12	4774 X	4373	-0-	-401	-0-	4373 2		Y		-0-		227

TOTAL GAS PROD: 41,780

TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	1		97
04		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	N	1		98
05		1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2	N	-0-		98
06		1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2	N	-0-		98
07		1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2	N	-0-		98
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		98
09		1350 N	600	-0-	-750	-0-	600	2	N	-0-		98
10		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2	N	-0-		98
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		98
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		15,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5642 X	5076	-0-	-566	-0-	560	1	N	13		227
02		6322 X	5899	-0-	-423	-0-	560	1	N	64	190 1	101
03		6758 X	5958	-0-	-800	-0-	600	1	N	41		142
04		6540 X	5010	-0-	-1530	-0-	560	1	N	17		159
05		6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	440	1	N	46		205
06		6090 X	5057	-0-	-1033	-0-	520	1	N	16		221
07		6293 X	5393	-0-	-900	-0-	580	1	N	31	192 1	60
08		5952 X	4882	-0-	-1070	-0-	500	1	N	27		87
09		5070 X	3035	-0-	-2035	-0-	665	4	N	28		115
10		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1458	4	N	78		193
11		5220 X	4573	-0-	-647	-0-	520	1	N	-0-		193
*12		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1218	4	N	59	186 1	65
TOTAL GAS PROD:		63,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		420						

APACHE CORPORATION		027200		RRCID ->	CAPACITY				CNTY: WARD			
COOPER 49		WELL #:		1	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
12		T. A.	4409	-0-	4409	4409	4392	3	Y	15	17 9	48
TOTAL GAS PROD:		4,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER "43"		WELL #:		1-U RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
04	4830 X	4556	-0-	-274	-0-	4556 3		Y	-0-	42 1		10
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5047 3	15 9	Y	14			24
06	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	4795 3	24 9	Y	22	29 1		17
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4842 3	21 9	Y	19			36
08	DLQ G-10	4715	-0-	4715	4715	4692 3	23 9	Y	21	32 1		25
09	DLQ G-10	4789	-0-	4789	9504	4774 3	15 9	Y	14	30 1		9
10	DLQ G-10	4942	-0-	4942	14446	4921 3	21 9	Y	19			28
11	DLQ G-10	4425	-0-	4425	18871	4400 3	25 9	Y	23	29 1		22
*12	23479 X	4608	-0-	-18871	-0-	4582 3	26 9	Y	24	30 1		16
TOTAL GAS PROD:		56,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			248			

COOPER "43"		WELL #:		2 L RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090			
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
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2737 3	2 9	Y	2	55 1		21
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2599 3	30 9	Y	27			48
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2726 3	48 9	Y	44	59 1		33
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2773 3	43 9	Y	39			72
08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	2763 3	45 9	Y	41	63 1		50
09	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5465	2625 3	32 9	Y	29	61 1		18
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	8385	2877 3	43 9	Y	39			57
11	DLQ G-10	3162	-0-	3162	11547	3112 3	50 9	Y	45	59 1		43
*12	15369 X	3822	-0-	-11547	-0-	3768 3	54 9	Y	49	60 1		32
TOTAL GAS PROD:		32,173				TOTAL CONDENSATE PROD:			429			

COOPER 49		WELL #:		2LT RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994			
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
04	3660 X	520	-0-	-3140	-0-	520 3		Y	-0-			25
05	1891 X	519	-0-	-1372	-0-	519 3		Y	-0-			25
06	960 X	554	-0-	-406	-0-	554 3		Y	-0-			25
07	775 X	391	-0-	-384	-0-	391 3		Y	-0-			25
08	DLQ G-10	698	-0-	698	698	698 3		Y	-0-			25
09	DLQ G-10	413	-0-	413	1111	413 3		Y	-0-			25
10	DLQ G-10	200	-0-	200	1311	200 3		Y	-0-			25
11	DLQ G-10	149	-0-	149	1460	5 1	144 3	Y	-0-			25
*12	2018 N	558	-0-	-1460	-0-	35 1	523 3	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		6,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	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
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	37
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5058 3	17 9	Y	15	52
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867 3		Y	-0-	10
05	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7497 3	15 9	Y	14	24
06	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10063 3	24 9	Y	22	17
07	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6868 3	21 9	Y	19	36
08	DLQ G-10	5367	-0-	5367	-0-	5344 3	23 9	Y	21	25
09	DLQ G-10	5030	-0-	5030	-0-	5015 3	15 9	Y	14	9
10	DLQ G-10	7166	-0-	7166	-0-	7145 3	21 9	Y	19	28
11	DLQ G-10	5774	-0-	5774	-0-	5750 3	24 9	Y	22	21
*12	29336 X	5999	-0-	-23337	-0-	5973 3	26 9	Y	24	16
TOTAL GAS PROD:		82,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		247				

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100		
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
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
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	-0-	166
05	24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	24891 2	101 9	N	92	258
06	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	19811 2	63 9	N	57	140
07	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13491 2	55 9	N	50	190
08	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12918 2	50 9	N	45	235
09	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9280 2	40 9	N	36	271
10	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11686 2	45 9	N	41	124
11	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11508 2	56 9	N	51	175
*12	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	13047 2	79 9	N	72	247
TOTAL GAS PROD:		128,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		499				

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183		
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
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
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775 3		N	-0-	169
05	7192 X	6093	-0-	-1099	-0-	6093 3		N	-0-	169
06	6960 X	6274	-0-	-686	-0-	6255 3	19 9	N	17	42
07	7192 X	6111	-0-	-1081	-0-	6111 3		N	-0-	42
08	7192 X	6083	-0-	-1109	-0-	6083 3		N	-0-	42
09	6960 X	4022	-0-	-2938	-0-	4022 3		N	-0-	42
10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593 3		N	-0-	42
*11	6270 X	6236	-0-	-34	-0-	6236 3		N	-0-	42
12	6107 X	5228	-0-	-879	-0-	5211 3	17 9	N	15	57
TOTAL GAS PROD:		76,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		32				



BLOCK 16 (MONTOKA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
KELLISON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	197146	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.14024	- 16270	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 3			N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3			N	-0-		-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-		-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3			N	-0-		-0-
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3			N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-		-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206	- 14177
WATSON, L. A. ET AL B														
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	12 0		30
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1004 3	1 4		Y	32	50 0		12
04		1080 N	951	-0-	-129	-0-	945 3	6 9		Y	5	14 0		3
05		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3			Y	-0-	2 0	1 1	-0-
06		1020 N	663	-0-	-357	-0-	635 3	28 9		Y	25	19 1		6
07		992 N	599	-0-	-393	-0-	594 3	1 4		Y	4	9 1		1
08		899 N	567	-0-	-332	-0-	567 3			Y	-0-	1 1		-0-
09		660 N	541	-0-	-119	-0-	540 3	1 4		Y	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	675 3	7 4		Y	-0-			-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	560 3	1 4		Y	7	3 1		4
12		558 N	549	-0-	-9	-0-	544 3	2 4		Y	3	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		9,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

HILL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630	- 16974	
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		15
04		810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3			Y	-0-		15
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			Y	-0-		15
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3			Y	-0-		15
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			Y	-0-		15
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3			Y	-0-	8 1	7
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3			Y	-0-		7
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3			Y	-0-		7
11		720 N	713	-0-	-7	-0-	713 3			Y	-0-		7
*12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3			Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		10,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	4980 X	3152	-0-	-1828	-0-	3152	3			Y	-0-	4	0		-0-
05	5146 X	2480	-0-	-2666	-0-	2480	3			Y	-0-				-0-
06	4290 X	2457	-0-	-1833	-0-	2457	3			Y	-0-				-0-
07	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	2655	3			Y	-0-				-0-
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3461	3	3	4	Y	-0-				-0-
09	3150 X	2001	-0-	-1149	-0-	1995	3	6	4	Y	-0-				-0-
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3055	3	29	4	Y	75	48	1		27
11	3360 X	3045	-0-	-315	-0-	3009	3	6	4	Y	27	40	1		14
12	3472 X	3013	-0-	-459	-0-	2997	3	10	4	Y	5	18	1		1
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		36,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		143									

PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29605 X	26307	-0-	-3298	-0-	26133	3	1	4	Y	157	209	0		64
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
04	30510 X	25037	-0-	-5473	-0-	24622	3	415	9	Y	377	350	0		207
05	29388 X	17501	-0-	-11887	-0-	16985	3	516	9	Y	469	367	0	126	183
06	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	27584	3	1	4	Y	550	605	1		128
07	25885 X	23032	-0-	-2853	-0-	22571	3	33	4	Y	389	355	1		162
08	25885 X	25251	-0-	-634	-0-	24941	3	24	4	Y	260	299	1		123
09	26550 X	9016	-0-	-17534	-0-	8818	3	60	4	Y	125	162	1		86
10	27435 X	27346	-0-	-89	-0-	26955	3	213	4	Y	162	190	1		58
11	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	26403	3	33	4	Y	199	154	1		103
*12	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	26717	3	92	4	Y	403	359	1		147
						443	9								
TOTAL GAS PROD:		283,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,752									

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14520 X	12026	-0-	-2494	-0-	12012	3	14 9	Y	13	23 0	7
05	14849 X	9121	-0-	-5728	-0-	9096	3	25 9	Y	23	16 0	9
06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17326	3	28 9	Y	25	28 1	6
07	13826 X	13789	-0-	-37	-0-	13788	3	1 9	Y	1	7 1	-0-
08	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	15020	3	12 4	Y	74	39 1	35
09	17340 X	4640	-0-	-12700	-0-	4595	3	16 4	Y	26	46 1	15
10	17918 X	13612	-0-	-4306	-0-	13563	3	49 4	Y	-0-	15 1	-0-
11	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	19264	3	27 4	Y	32	15 1	17
*12	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	18158	3	78 4	Y	95	77 1	35
						105 9						
TOTAL GAS PROD:		161,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		476						

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	17631	3	8 9	Y	7	21 0	3
02	15747 X	15112	-0-	-635	-0-	15086	3	26 9	Y	24	10 0	17
03	16957 X	10935	-0-	-6022	-0-	10912	3	10 4	Y	12	25 0	4
04	17070 X	16804	-0-	-266	-0-	16783	3	21 9	Y	19	13 0	10
05	17639 X	8517	-0-	-9122	-0-	8516	3	1 9	Y	1	8 0	-0-
06	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	18564	3	19 9	Y	17	13 1	4
07	17360 X	15030	-0-	-2330	-0-	14997	3	19 4	Y	13	12 1	5
08	17360 X	15866	-0-	-1494	-0-	15833	3	16 4	Y	15	13 1	7
09	18570 X	5755	-0-	-12815	-0-	5724	3	22 4	Y	8	9 1	6
10	19189 X	15695	-0-	-3494	-0-	15651	3	44 4	Y	-0-	6 1	-0-
11	18570 X	17645	-0-	-925	-0-	17614	3	27 4	Y	4	2 1	2
12	15872 X	15765	-0-	-107	-0-	15652	3	67 4	Y	42	28 1	16
TOTAL GAS PROD:		173,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		162						

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	16492 X	6310	-0-	-10182	-0-	6304	3	6 9	Y	5	9 0	2
02	16356 X	4197	-0-	-12159	-0-	4197	3		Y	-0-	2 0	-0-
03	17484 X	7520	-0-	-9964	-0-	7510	3	10 4	Y	-0-		-0-
04	16920 X	3600	-0-	-13320	-0-	3600	3		Y	-0-		-0-
05	6324 X	4807	-0-	-1517	-0-	4807	3		Y	-0-		-0-
06	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	17960	3	41 9	Y	37	28 1	9
07	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10528	3	19 4	Y	59	42 1	26
08	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9597	3	12 4	Y	46	50 1	22
09	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5499	3	60 4	Y	55	29 1	48
10	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15821	3	181 4	Y	220	189 1	79
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6157	3	21 4	Y	83	119 1	43
*12	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	14156	3	36 4	Y	26	62 1	7
TOTAL GAS PROD:		107,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		531						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

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
01	5952 X	2723	-0-	-3229	-0-	2723 3		Y	-0-	16 0		-0-
02	9367 X	1533	-0-	-7834	-0-	1525 3	8 9	Y	7	2 0		5
03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10441 3	19 4	Y	29	22 0		12
						32 9						
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8956 3	28 9	Y	25	23 0		14
05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7463 3	1 9	Y	1	11 0	4 1	-0-
06	10140 X	8121	-0-	-2019	-0-	8121 3		Y	-0-			-0-
07	10478 X	7794	-0-	-2684	-0-	7788 3	6 4	Y	-0-			-0-
08	10478 X	7332	-0-	-3146	-0-	7327 3	5 4	Y	-0-			-0-
09	8970 X	5415	-0-	-3555	-0-	5405 3	10 4	Y	-0-			-0-
10	8401 X	8041	-0-	-360	-0-	7975 3	66 4	Y	-0-			-0-
11	8130 X	7163	-0-	-967	-0-	7082 3	11 4	Y	64	31 1		33
						70 9						
12	7781 X	7023	-0-	-758	-0-	6923 3	25 4	Y	68	77 1		24
						75 9						

TOTAL GAS PROD: 82,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

-----

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

01	13175 X	12157	-0-	-1018	-0-	12140 3	17 9	Y	15	23 0		6
02	12180 X	11497	-0-	-683	-0-	11497 3		Y	-0-	6 0		-0-
03	12741 X	11328	-0-	-1413	-0-	11307 3	13 4	Y	7	4 0		3
						8 9						
04	12240 X	11856	-0-	-384	-0-	11832 3	24 9	Y	22	13 0		12
05	12276 X	9313	-0-	-2963	-0-	9313 3		Y	-0-	9 0	3 1	-0-
06	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718 3		Y	-0-			-0-
07	12276 X	11372	-0-	-904	-0-	11337 3	14 4	Y	19	10 1		9
						21 9						
08	12245 X	11623	-0-	-622	-0-	11571 3	10 4	Y	38	29 1		18
						42 9						
09	11880 X	7015	-0-	-4865	-0-	6984 3	21 4	Y	9	24 1		3
						10 9						
10	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	13449 3	63 4	Y	16	13 1		6
						18 9						
11	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12198 3	22 4	Y	9	10 1		5
						10 9						
*12	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11872 3	51 4	Y	11	12 1		4
						12 9						

TOTAL GAS PROD: 136,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.14155 - 17876		
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
01	7781 X	5124	-0-	-2657	-0-	4994 3	130 9	Y	118	70 0		48
02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8652 3	11 9	Y	10	51 0		7
03	8680 X	8489	-0-	-191	-0-	8481 3	7 4	Y	1	8 0		-0-
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	8935 3	112 9	Y	102	46 0		56
05	8680 X	8623	-0-	-57	-0-	8623 3		Y	-0-	42 0	14 1	-0-
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091 3		Y	-0-			-0-
07	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9577 3	9 4	Y	-0-			-0-
08	9362 X	9020	-0-	-342	-0-	9011 3	7 4	Y	2	1 1		1
09	9090 X	6888	-0-	-2202	-0-	6828 3	26 4	Y	31	2 1		30
10	9579 X	9159	-0-	-420	-0-	9033 3	123 4	Y	3	32 1		1
11	9270 X	9085	-0-	-185	-0-	9070 3	15 4	Y	-0-	1 1		-0-
12	9579 X	8565	-0-	-1014	-0-	8535 3	30 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		267				

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14246 - 17883		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 3		Y	-0-			-0-
05	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587 3		Y	-0-			-0-
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10262 3	23 9	Y	21	16 1		5
07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8006 3	15 4	Y	8	10 1		3
08	10106 X	9419	-0-	-687	-0-	9372 3	7 4	Y	36	22 1		17
09	10290 X	7478	-0-	-2812	-0-	7455 3	5 4	Y	16	23 1		10
10	10633 X	9967	-0-	-666	-0-	9933 3	34 4	Y	-0-	10 1		-0-
11	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10329 3	13 4	Y	-0-			-0-
*12	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10112 3	31 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		117				

PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	5130 X	4548	-0-	-582	-0-	4531	3	17	9	N	15	127
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	N	28	155
06	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5324	3	23	9	N	21	176
07	5301 X	4560	-0-	-741	-0-	4538	3	22	9	N	20	196
08	5301 X	4643	-0-	-658	-0-	4630	3	13	9	N	12	208
09	5130 X	4698	-0-	-432	-0-	4678	3	20	9	N	18	226
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5584	3	17	9	N	15	241
11	5130 X	849	-0-	-4281	-0-	849	3			N	-0-	52
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:		50,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13907 - 17378		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066 X	14578	-0-	-488	-0-	14409	3	169	9	Y	154	63
02	14094 X	12456	-0-	-1638	-0-	12447	3	9	9	Y	8	6
03	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	10528	3	2	4	Y	34	14
04	14100 X	13219	-0-	-881	-0-	13216	3	3	9	Y	3	2
05	14570 X	7450	-0-	-7120	-0-	7450	3			Y	-0-	-0-
06	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15702	3	1	4	Y	-0-	-0-
07	13671 X	12790	-0-	-881	-0-	12780	3	10	4	Y	-0-	-0-
08	13671 X	13269	-0-	-402	-0-	13260	3	9	4	Y	-0-	-0-
09	15690 X	3471	-0-	-12219	-0-	3417	3	47	4	Y	6	6
10	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	16027	3	221	4	Y	39	14
11	15690 X	13200	-0-	-2490	-0-	13100	3	24	4	Y	69	36
*12	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	15207	3	65	4	Y	63	22
TOTAL GAS PROD:		148,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		376						

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276							
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
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	
04	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			Y	-0-	1	0		-0-	
05	7502 X	7141	-0-	-361	-0-	7113	3	28	9	Y	25	11	0	4 1	10	
06	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14879	3	6	9	Y	5	14	1		1	
07	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	11314	3	19	4	Y	-0-	1	1		-0-	
08	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11732	3	5	4	Y	-0-				-0-	
09	14880 X	6585	-0-	-8295	-0-	6548	3	30	4	Y	6				6	
10	15376 X	13502	-0-	-1874	-0-	13280	3	155	4	Y	61	45	1		22	
11	14880 X	10826	-0-	-4054	-0-	10798	3	24	4	Y	4	24	1		2	
12	11749 X	8404	-0-	-3345	-0-	8345	3	45	4	Y	13	10	1		5	
TOTAL GAS PROD:		130,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			258							

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
04	14490 X	8618	-0-	-5872	-0-	8614	3	4	9	Y	4	9	0		2	
05	14973 X	5875	-0-	-9098	-0-	5875	3			Y	-0-	1	0	1 1	-0-	
06	14490 X	10198	-0-	-4292	-0-	10175	3	23	9	Y	21	16	1		5	
07	13733 X	9404	-0-	-4329	-0-	9383	3	2	4	Y	17	15	1		7	
08	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10907	3	14	4	Y	-0-	7	1		-0-	
09	10200 X	4485	-0-	-5715	-0-	4464	3	21	4	Y	-0-				-0-	
10	10540 X	4563	-0-	-5977	-0-	4508	3	31	4	Y	22	14	1		8	
11	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13235	3	6	4	Y	25	20	1		13	
*12	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	22528	3	78	4	Y	44	41	1		16	
TOTAL GAS PROD:		126,766				TOTAL CONDENSATE PROD:			171							



BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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						
04	1410 X	574	-0-	-836	-0-	574	3		Y	-0-	10	0	-0-
05	1457 X	1263	-0-	-194	-0-	1263	3		Y	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		Y	-0-			-0-
07	1457 X	1439	-0-	-18	-0-	1401	3	1 4	Y	34	18	1	16
						37	9						
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1211	3	1 4	Y	55	45	1	26
						61	9						
09	1380 X	990	-0-	-390	-0-	944	3	2 4	Y	40	34	1	32
						44	9						
10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1951	3	37 4	Y	45	61	1	16
						50	9						
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11 4	Y	-0-	16	1	-0-
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1635	3	66 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			275				

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826				
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
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-
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3		Y	-0-			-0-
05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3		Y	-0-			-0-
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3		Y	-0-			-0-
07	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7272	3	7 4	Y	-0-			-0-
08	6882 X	6516	-0-	-366	-0-	6511	3	5 4	Y	-0-			-0-
09	6660 X	4625	-0-	-2035	-0-	4618	3	7 4	Y	-0-			-0-
10	6882 X	4380	-0-	-2502	-0-	4361	3	19 4	Y	-0-			-0-
11	6660 X	5086	-0-	-1574	-0-	5079	3	7 4	Y	-0-			-0-
12	6882 X	5405	-0-	-1477	-0-	5382	3	15 4	Y	7	4	1	3
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		79,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.																
FORTSON GAS UNIT																
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 945936																
WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133																
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			
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			
04	12600 X	11429	-0-	-1171	-0-	11429	3		Y	-0-	12 0		-0-			
05	12710 X	8432	-0-	-4278	-0-	8432	3		Y	-0-			-0-			
06	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	13456	3	1 4	Y	-0-			-0-			
07	11811 X	11012	-0-	-799	-0-	10991	3	21 4	Y	-0-			-0-			
08	11811 X	11333	-0-	-478	-0-	11322	3	11 4	Y	-0-			-0-			
09	13470 X	6950	-0-	-6520	-0-	6943	3	7 4	Y	-0-			-0-			
10	13919 X	13440	-0-	-479	-0-	13369	3	59 4	Y	11	7 1		4			
11	13470 X	11683	-0-	-1787	-0-	11651	3	25 4	Y	6	7 1		3			
*12	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13095	3	49 4	Y	1	4 1		-0-			
						1 9										
TOTAL GAS PROD:		132,103											TOTAL CONDENSATE PROD:		95	

PYOTE GAS UNIT 7													CNTY: WARD			
WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625																
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			
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			
04	21030 X	19788	-0-	-1242	-0-	19788	3		Y	-0-	3 0		-0-			
05	21731 X	15117	-0-	-6614	-0-	15016	3	101 9	Y	92	42 0	14 1	36			
06	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	24231	3	1 4	Y	117	126 1		27			
07	20460 X	19718	-0-	-742	-0-	19669	3	28 4	Y	19	41 1		5			
08	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	20435	3	20 4	Y	11	11 1		5			
09	24360 X	12934	-0-	-11426	-0-	12917	3	13 4	Y	4	7 1		2			
10	25172 X	24288	-0-	-884	-0-	24089	3	175 4	Y	22	16 1		8			
11	24360 X	20909	-0-	-3451	-0-	20814	3	38 4	Y	52	33 1		27			
*12	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	20862	3	83 4	Y	60	66 1		21			
						66 9										
TOTAL GAS PROD:		238,779											TOTAL CONDENSATE PROD:		420	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14229 X	11580	-0-	-2649	-0-	-0-	11570	3	10 9	Y	9	31	0		4
02		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	-0-	12386	3	11 9	Y	10	7	0		7
03		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	-0-	10446	3	8 4	Y	1	8	0		-0-
04		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	-0-	10835	3		Y	-0-				-0-
05		6913 X	4024	-0-	-2889	-0-	-0-	4024	3		Y	-0-				-0-
06		11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	-0-	11637	3		Y	-0-				-0-
07		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	-0-	9585	3	18 4	Y	-0-				-0-
08		11191 X	9923	-0-	-1268	-0-	-0-	9912	3	11 4	Y	-0-				-0-
09		11640 X	6586	-0-	-5054	-0-	-0-	6572	3	14 4	Y	-0-				-0-
10		17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	-0-	17033	3	90 4	Y	-0-				-0-
11		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	-0-	13276	3	22 4	Y	-0-				-0-
*12		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	-0-	14023	3	42 4	Y	8	5	1		3

TOTAL GAS PROD: 131,535

TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID -> 245711	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14409	PERF.13880	- 18600		
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
01	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-		Y	73			192
02	17864 X	16220	-0-	-1644	-0-	16183 2	Y	34			226
03	19065 X	16854	-0-	-2211	-0-	16799 2	Y	50			276
04	17940 X	16341	-0-	-1599	-0-	16319 2	Y	20	183	1	113
05	17980 X	13565	-0-	-4415	-0-	13537 2	Y	25			138
06	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	16784 2	Y	16			154
07	17329 X	15877	-0-	-1452	-0-	15867 2	Y	9			163
08	16306 X	14702	-0-	-1604	-0-	14692 2	Y	9			172
09	15780 X	13340	-0-	-2440	-0-	13314 2	Y	24			196
10	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16842 2	Y	23			219
11	15780 X	15126	-0-	-654	-0-	15078 2	Y	44	184	1	79
12	15872 X	14550	-0-	-1322	-0-	14506 2	Y	40			119
TOTAL GAS PROD:		170,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		367					

7S OIL & GAS, LLC		954992		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
WOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199633	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 16980	PERF.14200	- 14222		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369		ASSOCIATED		49B					
SOFT TAIL		WELL #:		1	RRCID -> 175680	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 6288	- 6332		
01	1116 #	906	-0-	-210	-0-	812 2	N	85	100	1	21
02	1015 #	666	-0-	-349	-0-	592 2	N	67	68	1	20
03	1085 #	470	-0-	-615	-0-	422 2	N	44	56	1	8
04	930 #	530	-0-	-400	-0-	522 2	N	7	11	1	4
05	899 #	374	-0-	-525	-0-	299 2	N	68	62	1	10
06	870 #	553	-0-	-317	-0-	492 2	N	55	62	1	3
07	713 #	698	-0-	-15	-0-	623 2	N	68	55	1	16
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	549 2	N	37	49	1	4
09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	483 2	N	61	49	1	16
10	713 #	429	-0-	-284	-0-	356 2	N	66	61	1	21
*11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	702 2	N	93	99	1	15
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		6,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		651					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336							
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL DEPTH	6333	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759 3	N	-0-		-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,455	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5857 - 5880	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2087 2	19 9	N	17	18 1	1
02	2436	X	1875	-0-	-561	-0-	1861 2	14 9	N	13	13 1	1
03	2604	X	1792	-0-	-812	-0-	1785 2	7 9	N	6	6 1	1
04	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	1867 2		N	-0-	1 1	-0-
05	2294	X	2006	-0-	-288	-0-	2006 2		N	-0-		-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	1519 3		N	-0-		-0-
08	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
09	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	1323 3		N	-0-		-0-
10	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446 3		N	-0-		-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
LONG, ELL				WELL #: 12	RRCID -> 053632	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH 6050	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
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-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
07	713 N	518	-0-	-195	-0-	518 3		N	-0-			-0-
08	651 N	480	-0-	-171	-0-	480 3		N	-0-			-0-
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	483 3		N	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-			-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3		N	-0-			-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG, ELL				WELL #: 13 L	RRCID -> 055076	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH 6000	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. ESTATE "16"				WELL #: 1	RRCID -> 240475	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5948 - 5992				
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
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-
04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
07	2325 N	2034	-0-	-291	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1688	-0-	-232	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONG, ELL

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WIGHT, A. W.

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149	- 4304
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04		330 X	283	-0-	-47	-0-	283 3		N	-0-		-0-
05		248 X	25	-0-	-223	-0-	25 3		N	-0-		-0-
06		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
07		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
08		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
09		300 X	264	-0-	-36	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10		310 X	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-		-0-
11		300 X	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-		-0-
12		310 X	208	-0-	-102	-0-	208 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLOCK 31 (ATOKA 7900)		09358 090		ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 11		RRCID ->	257316	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7586	- 9095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04		3930 #	2789	-0-	-1141	-0-	2783 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
05		4061 #	3486	-0-	-575	-0-	3485 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
06		4086 R	4086	-0-	-0-	-0-	4083 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
07		4061 #	1460	-0-	-2601	-0-	1449 3	11 9	Y	10	10 0	-0-
08		5664 R	5664	-0-	-0-	-0-	5638 3	26 9	Y	24	23 0	1
09		7650	9368	-0-	1718	1718	9280 3	88 9	Y	80	74 0	7
10		7081 R	5363	-0-	-1718	-0-	5322 3	41 9	Y	37	42 0	2
11		2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2592 3	78 9	Y	71	69 0	4
*12		6603 R	6603	-0-	-0-	-0-	6585 3	18 9	Y	16	19 0	1
TOTAL GAS PROD:			54,739	TOTAL CONDENSATE PROD:			272					

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		027200												
UNIVERSITY 38		WELL #: 1		RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8754 - 8798				
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		
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
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	352	3	133	9	Y	121	117	0	21
05	403 N	28	-0-	-375	-0-	23	3	5	4	Y	-0-	21	0	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	622	3	20	4	Y	47	40	0	7
						52	9							
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	251	3	231	9	Y	210	182	0	35
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	424	3	30	4	Y	166	174	0	27
						183	9							
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	975	3	73	9	Y	66	84	0	9
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	714	3	10	4	Y	37	40	0	6
						41	9							
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	444	3	9	9	Y	8	13	0	1
12	992 N	490	-0-	-502	-0-	452	3	28	4	Y	9	9	0	1
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		6,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,196								

UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8795 - 8954				
01	3100 N	4745	-0-	1645	5216	4389	3	356	9	Y	324	347	0	26
02	8630 X	3414	-0-	-5216	-0-	3113	3	301	9	Y	274	273	0	27
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2789	3	143	9	Y	130	142	0	15
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2812	3	117	9	Y	106	103	0	18
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2121	3	418	4	Y	99	104	0	13
						109	9							
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2278	3	74	4	Y	52	57	0	8
						57	9							
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	3	33	9	Y	30	33	0	5
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3139	3	220	4	Y	13	16	0	2
						14	9							
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2674	3	11	9	Y	10	11	0	1
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2421	3	33	4	Y	24	21	0	4
						26	9							
11	2730 X	2167	-0-	-563	-0-	2146	3	21	9	Y	19	20	0	3
12	2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2376	3	145	4	Y	16	17	0	2
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		35,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,097								

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922			
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
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	576 3	80 9	N	73	82 0		6
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	527 3	62 9	N	56	56 0		6
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	566 3	62 9	N	56	55 0		7
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	565 3	61 9	N	55	52 0		10
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1066 3	210 4	N	77	77 0		10
						85 9						
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1500 3	48 4	N	82	80 0		12
						90 9						
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1442 3	99 9	N	90	87 0		15
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1433 3	101 4	N	86	87 0		14
						95 9						
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1401 3	108 9	N	98	99 0		13
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1336 3	18 4	N	116	111 0		18
						128 9						
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	642 3	230 9	N	209	193 0		34
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	731 3	45 4	N	159	173 0		20
						175 9						
TOTAL GAS PROD:		13,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,157						

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892			
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-
04	22920 X	21970	-0-	-950	-0-	21967 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	22196 X	21710	-0-	-486	-0-	21710 3		Y	-0-			-0-
06	21480 X	20715	-0-	-765	-0-	20715 3		Y	-0-			-0-
07	22196 X	20581	-0-	-1615	-0-	20547 3	34 9	Y	31	30 0		1
08	22196 X	17746	-0-	-4450	-0-	17743 3	3 9	Y	3	4 0		-0-
09	21480 X	16643	-0-	-4837	-0-	16632 3	11 9	Y	10	9 0		1
10	21700 X	17703	-0-	-3997	-0-	17657 3	46 9	Y	42	41 0		2
11	19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	18967 3	39 9	Y	35	35 0		2
*12	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	18218 3	3 9	Y	3	5 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		253,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		294						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995			
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
04	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10258 3	36 9	Y	33	34 0		1
05	10540 X	10381	-0-	-159	-0-	10348 3	33 9	Y	30	30 0		1
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10279 3	34 9	Y	31	31 0		1
07	10633 X	5306	-0-	-5327	-0-	5283 3	23 9	Y	21	21 0		1
08	10633 X	8429	-0-	-2204	-0-	8405 3	24 9	Y	22	22 0		1
09	10320 X	9454	-0-	-866	-0-	9437 3	17 9	Y	15	15 0		1
10	10664 X	5743	-0-	-4921	-0-	5704 3	39 9	Y	35	34 0		2
11	9810 X	5974	-0-	-3836	-0-	5930 3	44 9	Y	40	40 0		2
12	9765 X	3519	-0-	-6246	-0-	3406 3	113 9	Y	103	99 0		6
TOTAL GAS PROD:		100,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		492						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018 - 8816					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
04		7050 X	6973	-0-	-77	-0-	6959 3	14 9	Y		13	14 0		-0-	
05		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7106 3	26 9	Y		24	23 0		1	
06		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6902 3	23 9	Y		21	21 0		1	
07		7192 X	6816	-0-	-376	-0-	6802 3	14 9	Y		13	14 0		-0-	
08		7192 X	6581	-0-	-611	-0-	6563 3	18 9	Y		16	15 0		1	
09		6960 X	6896	-0-	-64	-0-	6884 3	12 9	Y		11	11 0		1	
10		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 3	18 9	Y		16	16 0		1	
11		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7401 3	19 9	Y		17	17 0		1	
12		7130 X	6954	-0-	-176	-0-	6926 3	28 9	Y		25	25 0		1	
TOTAL GAS PROD:		83,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		239									

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017 - 8889					
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	
04		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21882 3	185 9	Y		168	177 0		6	
05		22971 X	21573	-0-	-1398	-0-	21549 3	24 9	Y		22	27 0		1	
06		22230 X	21149	-0-	-1081	-0-	21025 3	124 9	Y		113	110 0		4	
07		22971 X	21810	-0-	-1161	-0-	21648 3	162 9	Y		147	146 0		5	
08		22816 X	21400	-0-	-1416	-0-	21234 3	166 9	Y		151	148 0		8	
09		28918 X	28918	-0-	-0-	-0-	28881 3	37 9	Y		34	32 0	8 8	2	
10		26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	26814 3	13 9	Y		12	13 0		1	
11		23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	23736 3	8 9	Y		7	8 0		-0-	
12		29884 X	21349	-0-	-8535	-0-	21334 3	15 9	Y		14	13 0		1	
TOTAL GAS PROD:		274,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,798									

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582 - 9005					
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	
04		9150 X	8912	-0-	-238	-0-	8899 3	13 9	Y		12	13 0		-0-	
05		9424 X	9390	-0-	-34	-0-	9367 3	23 9	Y		21	20 0		1	
06		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9770 3	25 9	Y		23	23 0		1	
07		9207 X	8188	-0-	-1019	-0-	8173 3	15 9	Y		14	15 0		-0-	
08		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9427 3	19 9	Y		17	16 0		1	
09		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9125 3	10 9	Y		9	9 0		1	
10		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9761 3	18 9	Y		16	16 0		1	
11		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9544 3	14 9	Y		13	13 0		1	
*12		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9579 3	17 9	Y		15	15 0		1	
TOTAL GAS PROD:		109,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		197									

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918			
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
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
04	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	14666 3	88 9	Y	80	79 0		3
05	15531 X	14609	-0-	-922	-0-	14526 3	83 9	Y	75	75 0		3
06	14760 X	14273	-0-	-487	-0-	14185 3	88 9	Y	80	80 0		3
07	15252 X	14241	-0-	-1011	-0-	14164 3	77 9	Y	70	71 0		2
08	15252 X	14450	-0-	-802	-0-	14359 3	91 9	Y	83	81 0		4
09	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	15058 3	86 9	Y	78	75 0		7
10	14756 X	14432	-0-	-324	-0-	14342 3	90 9	Y	82	85 0		4
11	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	14431 3	67 9	Y	61	62 0		3
12	15655 X	14765	-0-	-890	-0-	14707 3	58 9	Y	53	53 0		3
TOTAL GAS PROD:		175,097		TOTAL CONDENSATE PROD:					884			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865			
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-
04	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	26127 3	45 9	Y	41	40 0		1
05	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	25711 3	44 9	Y	40	39 0		2
06	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25229 3	13 9	Y	12	14 0		-0-
07	27032 X	24254	-0-	-2778	-0-	24245 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
08	27032 X	16603	-0-	-10429	-0-	16599 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
09	26160 X	14695	-0-	-11465	-0-	14683 3	12 9	Y	11	10 0		1
10	26071 X	10530	-0-	-15541	-0-	10524 3	6 9	Y	5	6 0		-0-
11	16200 X	14472	-0-	-1728	-0-	14469 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*12	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	16864 3	14 9	Y	13	12 0		1
TOTAL GAS PROD:		249,035		TOTAL CONDENSATE PROD:					165			

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
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-
04	5610 X	5091	-0-	-519	-0-	5088 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	5363 X	5112	-0-	-251	-0-	5109 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
06	5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5094 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
07	5270 X	5150	-0-	-120	-0-	5144 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
08	5270 X	5000	-0-	-270	-0-	4992 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
09	5100 X	4987	-0-	-113	-0-	4926 3	61 9	Y	55	6 0		49
10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5296 3	15 9	Y	14	14 0		49
*11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5336 3	11 9	Y	10	10 0		49
*12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5235 3	9 9	Y	8	9 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,743		TOTAL CONDENSATE PROD:					130			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5529 3	20 9	N	18	18 0			1
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5474 3	15 9	N	14	14 0			1
06	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	5390 3	15 9	N	14	14 0			1
07	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	5566 3	10 9	N	9	10 0			-0-
08	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5383 3	12 9	N	11	10 0			1
09	5520	X	5234	-0-	-286	-0-	5223 3	11 9	N	10	10 0			1
10	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5434 3	19 9	N	17	17 0			1
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5839 3	14 9	N	13	13 0			1
*12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6521 3	12 9	N	11	11 0			1
TOTAL GAS PROD:		65,096				TOTAL CONDENSATE PROD:				172				

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508				
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
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14403 3	34 9	N	31	32 0			1
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13765 3	46 9	N	42	41 0			2
06	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13923 3	22 9	N	20	21 0			1
07	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14419 3	22 9	N	20	20 0			1
08	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23413 3	89 9	N	81	78 0			4
09	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26650 3	12 9	N	11	14 0			1
10	23949	X	23949	-0-	-0-	-0-	23926 3	23 9	N	21	21 0			1
11	22740	X	17014	-0-	-5726	-0-	16985 3	29 9	N	26	26 0			1
12	27559	X	10717	-0-	-16842	-0-	10688 3	29 9	N	26	26 0			1
TOTAL GAS PROD:		202,068				TOTAL CONDENSATE PROD:				839				

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717				
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-
04	21450	X	20739	-0-	-711	-0-	20720 3	19 9	N	17	16 0			1
05	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	33327 3	58 9	N	53	52 0			2
06	36381	X	36381	-0-	-0-	-0-	36336 3	45 9	N	41	42 0			1
07	31115	X	31115	-0-	-0-	-0-	31025 3	90 9	N	82	80 0			3
08	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	29469 3	87 9	N	79	78 0			4
09	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	33119 3	34 9	N	31	32 0			3
10	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	26464 3	17 9	N	15	17 0			1
11	34410	X	22447	-0-	-11963	-0-	22359 3	88 9	N	80	77 0			4
12	34255	X	21770	-0-	-12485	-0-	21722 3	48 9	N	44	46 0			2
TOTAL GAS PROD:		329,607				TOTAL CONDENSATE PROD:				458				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
04	0 W	2683	-0-	2683	2683	2675	3	8	9	N	7	8	0	-0-
05	0 W	2687	-0-	2687	5370	2680	3	7	9	N	6	6	0	-0-
06	0 W	2301	-0-	2301	7671	2292	3	9	9	N	8	8	0	-0-
07	1900 N	2743	-0-	843	8514	2736	3	7	9	N	6	6	0	-0-
08	3100 N	2689	-0-	-411	8103	2686	3	3	9	N	3	3	0	-0-
09	3000 N	3334	-0-	334	8437	3313	3	21	9	N	19	17	0	2
10	3100 N	2778	-0-	-322	8115	2756	3	22	9	N	20	21	0	1
11	3000 N	2846	-0-	-154	7961	2820	3	26	9	N	24	24	0	1
*12	10878 X	2917	-0-	-7961	-0-	2896	3	21	9	N	19	19	0	1
TOTAL GAS PROD:		33,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		157								

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503	COMPL. DATE 05/29/1973	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8460	-	9039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	4380 X	4043	-0-	-337	-0-	4026	3	17	9	N	15	14	0	1
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	7	0	-0-
06	4380 X	3806	-0-	-574	-0-	3803	3	3	9	N	3	3	0	-0-
07	4433 X	3843	-0-	-590	-0-	3840	3	3	9	N	3	3	0	-0-
08	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	3851	3	3	9	N	3	3	0	-0-
09	4050 X	3994	-0-	-56	-0-	3982	3	12	9	N	11	10	0	1
10	4092 X	4091	-0-	-1	-0-	4074	3	17	9	N	15	15	0	1
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	N	7	8	0	-0-
12	4123 X	3909	-0-	-214	-0-	3892	3	17	9	N	15	14	0	1
TOTAL GAS PROD:		48,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504	COMPL. DATE 08/20/1953	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 8410	-	8780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	7740 X	7699	-0-	-41	-0-	7636	3	63	9	N	57	55	0	2
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7261	3	43	9	N	39	39	0	2
06	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6855	3	25	9	N	23	24	0	1
07	7967 X	7334	-0-	-633	-0-	7303	3	31	9	N	28	28	0	1
08	7967 X	7356	-0-	-611	-0-	7312	3	44	9	N	40	39	0	2
09	7710 X	7133	-0-	-577	-0-	7104	3	29	9	N	26	26	0	2
10	7347 X	7166	-0-	-181	-0-	7129	3	37	9	N	34	34	0	2
11	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7082	3	29	9	N	26	27	0	1
12	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	6928	3	42	9	N	38	37	0	2
TOTAL GAS PROD:		84,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		385								

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		0 5	RRCID ->	279531	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8121 -	8843
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
01		4478 X	4478	-0-	-0-	4474 3	4 9	N		4	4 0		-0-
02		4147 X	4030	-0-	-117	4026 3	4 9	N		4	4 0		-0-
03		4433 X	3967	-0-	-466	3920 3	47 9	N		43	42 0		1
04		4290 X	4131	-0-	-159	4079 3	52 9	N		47	46 0		2
05		4531 X	4531	-0-	-0-	4527 3	4 9	N		4	6 0		-0-
06		4659 X	4659	-0-	-0-	4650 3	9 9	N		8	8 0		-0-
07		4309 X	3628	-0-	-681	3626 3	2 9	N		2	2 0		-0-
08		4433 X	4174	-0-	-259	4172 3	2 9	N		2	2 0		-0-
09		5713 X	5713	-0-	-0-	5709 3	4 9	N		4	4 0		-0-
10		5029 X	5029	-0-	-0-	5016 3	13 9	N		12	11 0		1
11		4650 X	3841	-0-	-809	3823 3	18 9	N		16	16 0		1
12		5890 X	3626	-0-	-2264	3615 3	11 9	N		10	10 0		1
TOTAL GAS PROD:		51,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 5K	RRCID ->	279532	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	7918 -	8511
01		30814 X	30794	-0-	-20	30616 3	178 9	N		162	163 0		5
02		30177 X	30177	-0-	-0-	30071 3	106 9	N		96	98 0		3
03		32052 X	32052	-0-	-0-	32029 3	23 9	N		21	23 0		1
04		32507 X	32507	-0-	-0-	32455 3	52 9	N		47	46 0		2
05		33610 X	33610	-0-	-0-	33602 3	8 9	N		7	9 0		-0-
06		32055 X	32055	-0-	-0-	32007 3	48 9	N		44	42 0		2
07		33076 X	33076	-0-	-0-	33052 3	24 9	N		22	23 0		1
08		32225 X	32225	-0-	-0-	32216 3	9 9	N		8	9 0		-0-
09		31997 X	31997	-0-	-0-	31982 3	15 9	N		14	13 0		1
10		33842 X	33842	-0-	-0-	33821 3	21 9	N		19	19 0		1
11		34980 X	34980	-0-	-0-	34968 3	12 9	N		11	11 0		1
*12		34876 X	34876	-0-	-0-	34869 3	7 9	N		6	7 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		392,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		457							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 7K	RRCID ->	279533	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8402 -	8856
01		21833 X	21833	-0-	-0-	21822 3	11 9	N		10	10 0		-0-
02		20829 X	20829	-0-	-0-	20818 3	11 9	N		10	10 0		-0-
03		22373 X	22373	-0-	-0-	22220 3	153 9	N		139	135 0		4
04		20615 X	20615	-0-	-0-	20581 3	34 9	N		31	34 0		1
05		22236 X	22236	-0-	-0-	22186 3	50 9	N		45	44 0		2
06		21714 X	21714	-0-	-0-	21685 3	29 9	N		26	27 0		1
07		22748 X	22748	-0-	-0-	22707 3	41 9	N		37	37 0		1
08		29266 X	29266	-0-	-0-	29222 3	44 9	N		40	39 0		2
09		24378 X	24378	-0-	-0-	24244 3	134 9	N		122	114 0		10
10		22754 X	21058	-0-	-1696	20835 3	223 9	N		203	203 0		10
11		22435 X	22435	-0-	-0-	22399 3	36 9	N		33	41 0		2
12		21576 X	21309	-0-	-267	21265 3	44 9	N		40	40 0		2
TOTAL GAS PROD:		270,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		736							



BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
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-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	N	4	4	0	-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	0	-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	3	1	9	N	1	1	0	-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	3	1	9	N	1	1	0	-0-
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1131	3	4	9	N	4	4	0	-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1270	3	19	9	N	17	16	0	1
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	N	12	12	0	1
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	3	13	9	N	12	12	0	1
TOTAL GAS PROD:		17,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
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
04	10800	X	8147	-0-	-2653	-0-	8092	3	55	9	N	50	50	0	2
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9448	3	48	9	N	44	44	0	2
06	9570	X	8263	-0-	-1307	-0-	8256	3	7	9	N	6	8	0	-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10377	3	18	9	N	16	15	0	1
08	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9553	3	17	9	N	15	15	0	1
09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11282	3	12	9	N	11	11	0	1
10	10385	X	9489	-0-	-896	-0-	9464	3	25	9	N	23	23	0	1
11	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9664	3	89	9	N	81	78	0	4
*12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9922	3	59	9	N	54	55	0	3
TOTAL GAS PROD:		113,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		423							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	15710	3	25	9	N	23	24	0	1
02	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15012	3	32	9	N	29	29	0	1
03	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16085	3	6	9	N	5	6	0	-0-
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16136	3	19	9	N	17	16	0	1
05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15830	3	7	9	N	6	7	0	-0-
06	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15133	3	29	9	N	26	25	0	1
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14688	3	19	9	N	17	17	0	1
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15963	3	2	9	N	2	3	0	-0-
09	16170	X	15484	-0-	-686	-0-	15472	3	12	9	N	11	10	0	1
10	15841	X	15371	-0-	-470	-0-	15351	3	20	9	N	18	18	0	1
11	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15632	3	3	9	N	3	4	0	-0-
12	15996	X	15938	-0-	-58	-0-	15927	3	11	9	N	10	9	0	1
TOTAL GAS PROD:		187,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 16	RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 -	9044
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
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
04		8850 X	8569	-0-	-281	-0-	8538 3	31 9	N	28	28 0		1
05		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8514 3	28 9	N	25	25 0		1
06		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8821 3	41 9	N	37	37 0		1
07		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10264 3	106 9	N	96	94 0		3
08		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9355 3	81 9	N	74	73 0		4
09		8850 X	8776	-0-	-74	-0-	8741 3	35 9	N	32	33 0		3
10		9145 X	8854	-0-	-291	-0-	8806 3	48 9	N	44	45 0		2
11		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9316 3	50 9	N	45	45 0		2
*12		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8883 3	30 9	N	27	28 0		1
TOTAL GAS PROD:		106,384				TOTAL CONDENSATE PROD:				509			

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Z 4	RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 -	8931
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
04		11940 X	10592	-0-	-1348	-0-	10549 3	43 9	N	39	39 0		1
05		9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9959 3	39 9	N	35	35 0		1
06		10350 X	9466	-0-	-884	-0-	9437 3	29 9	N	26	26 0		1
07		10943 X	9546	-0-	-1397	-0-	9517 3	29 9	N	26	26 0		1
08		10943 X	8758	-0-	-2185	-0-	8739 3	19 9	N	17	17 0		1
09		10590 X	8993	-0-	-1597	-0-	8979 3	14 9	N	13	13 0		1
10		10013 X	8669	-0-	-1344	-0-	8643 3	26 9	N	24	24 0		1
11		9480 X	8395	-0-	-1085	-0-	8370 3	25 9	N	23	23 0		1
*12		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9577 3	43 9	N	39	38 0		2
TOTAL GAS PROD:		112,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				400			

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 6	RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 -	8846
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
04		15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15074 3	231 9	N	210	207 0		8
05		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	15270 3	105 9	N	95	99 0		4
06		14400 X	13778	-0-	-622	-0-	13712 3	66 9	N	60	62 0		2
07		15655 X	14050	-0-	-1605	-0-	13981 3	69 9	N	63	63 0		2
08		15655 X	15227	-0-	-428	-0-	15155 3	72 9	N	65	63 0		4
09		27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	27005 3	33 9	N	30	31 0		3
10		23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	23543 3	88 9	N	80	79 0		4
11		14730 X	14567	-0-	-163	-0-	14394 3	173 9	N	157	153 0		8
12		27931 X	11196	-0-	-16735	-0-	11088 3	108 9	N	98	101 0		5
TOTAL GAS PROD:		192,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,309			

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8175	-	8830				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		3420 X	3210	-0-	-210	-0-	3207 3	3 9	N	3	3 0		-0-
05		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3293 3	3 9	N	3	3 0		-0-
06		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3452 3	3 9	N	3	3 0		-0-
07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3526 3	3 9	N	3	3 0		-0-
08		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3540 3	3 9	N	3	3 0		-0-
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10		3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3430 3	8 9	N	7	7 0		-0-
11		3450 X	3095	-0-	-355	-0-	3083 3	12 9	N	11	10 0		1
12		3658 X	3139	-0-	-519	-0-	3132 3	7 9	N	6	7 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748	COMPL. DATE 02/23/1974	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8230	-	8952				
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
01		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6628 3	34 9	N	31	31 0		1
02		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6019 3	25 9	N	23	23 0		1
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4909 3	17 9	N	15	16 0		-0-
04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4410 3	14 9	N	13	13 0		-0-
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3820 3	39 9	N	35	34 0		1
06		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4653 3	58 9	N	53	52 0		2
07		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7612 3	98 9	N	89	88 0		3
08		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6089 3	35 9	N	32	33 0		2
09		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5169 3	4 9	N	4	6 0		-0-
10		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5795 3	48 9	N	44	42 0		2
11		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6545 3	28 9	N	25	26 0		1
*12		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10343 3	58 9	N	53	51 0		3
TOTAL GAS PROD:		72,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		417							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9001	-	9070				
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
01		27838 X	25714	-0-	-2124	-0-	25669 3	45 9	N	41	41 0		1
02		26042 X	24310	-0-	-1732	-0-	24277 3	33 9	N	30	30 0		1
03		27838 X	25072	-0-	-2766	-0-	25031 3	41 9	N	37	37 0		1
04		26940 X	25084	-0-	-1856	-0-	25051 3	33 9	N	30	30 0		1
05		27838 X	26335	-0-	-1503	-0-	26296 3	39 9	N	35	35 0		1
06		25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	25351 3	36 9	N	33	33 0		1
07		25978 X	25553	-0-	-425	-0-	25506 3	47 9	N	43	43 0		1
08		26350 X	25087	-0-	-1263	-0-	25056 3	31 9	N	28	28 0		1
09		25500 X	24745	-0-	-755	-0-	24724 3	21 9	N	19	18 0		2
10		26350 X	24985	-0-	-1365	-0-	24948 3	37 9	N	34	34 0		2
11		25560 X	25560	-0-	-0-	-0-	25519 3	41 9	N	37	37 0		2
12		25575 X	25384	-0-	-191	-0-	25338 3	46 9	N	42	42 0		2
TOTAL GAS PROD:		303,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		409							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15547	3	183	9	N	166	167	0	5
02	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14392	3	110	9	N	100	102	0	3
03	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	16283	3	99	9	N	90	90	0	3
04	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17118	3	59	9	N	54	55	0	2
05	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	16752	3	15	9	N	14	15	0	1
06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17325	3	29	9	N	26	26	0	1
07	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	18334	3	13	9	N	12	13	0	-0-
08	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18207	3	4	9	N	4	4	0	-0-
09	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	18103	3	9	9	N	8	7	0	1
10	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19215	3	34	9	N	31	30	0	2
11	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	20454	3	53	9	N	48	47	0	3
*12	19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	19069	3	168	9	N	153	148	0	8
TOTAL GAS PROD:		211,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		706								

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977					
01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8664	3	12	9	N	11	12	0	-0-
02	6960 X	6834	-0-	-126	-0-	6822	3	12	9	N	11	11	0	-0-
03	7440 X	7011	-0-	-429	-0-	6988	3	23	9	N	21	20	0	1
04	7200 X	7064	-0-	-136	-0-	7055	3	9	9	N	8	9	0	-0-
05	7440 X	7234	-0-	-206	-0-	7227	3	7	9	N	6	6	0	-0-
06	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6916	3	6	9	N	5	5	0	-0-
07	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	6981	3	3	9	N	3	3	0	-0-
08	7285 X	6151	-0-	-1134	-0-	6144	3	7	9	N	6	6	0	-0-
09	7050 X	5445	-0-	-1605	-0-	5441	3	4	9	N	4	4	0	-0-
10	7223 X	5299	-0-	-1924	-0-	5292	3	7	9	N	6	6	0	-0-
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7474	3	18	9	N	16	15	0	1
*12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6940	3	21	9	N	19	19	0	1
TOTAL GAS PROD:		82,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021					
01	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	16441	3	86	9	N	78	78	0	2
02	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15302	3	75	9	N	68	68	0	2
03	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16381	3	68	9	N	62	62	0	2
04	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	15878	3	30	9	N	27	28	0	1
05	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16410	3	41	9	N	37	37	0	1
06	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16001	3	41	9	N	37	37	0	1
07	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	16077	3	13	9	N	12	13	0	-0-
08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15283	3	24	9	N	22	21	0	1
09	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	14997	3	26	9	N	24	23	0	2
10	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15889	3	47	9	N	43	43	0	2
11	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	16383	3	48	9	N	44	44	0	2
*12	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17809	3	69	9	N	63	62	0	3
TOTAL GAS PROD:		193,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		517								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID ->	279854	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8401 -	8994
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	2556	3	2 9	N	2	2 0	-0-
02	3364 X	2288	-0-	-1076	-0-	2288	3		N	-0-		-0-
03	3596 X	2488	-0-	-1108	-0-	2488	3		N	-0-		-0-
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3		N	-0-		-0-
05	0 W	5069	-0-	5069	5069	5069	3		N	-0-		-0-
06	0 W	4891	-0-	4891	9960	4891	3		N	-0-		-0-
07	0 W	4866	-0-	4866	14826	4865	3	1 9	N	1	1 0	-0-
08	0 W	4784	-0-	4784	19610	4782	3	2 9	N	2	2 0	-0-
09	24285 X	4675	-0-	-19610	-0-	4675	3		N	-0-		-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4636	3	9 9	N	8	8 0	-0-
11	4860 X	4581	-0-	-279	-0-	4562	3	19 9	N	17	16 0	1
12	4867 X	4054	-0-	-813	-0-	4036	3	18 9	N	16	16 0	1
TOTAL GAS PROD:		48,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		46				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	2944 -	2962
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4 4	Y	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1 4	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	60	-0-	60	119	57	3	3 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 38 A		//CONT.//		166462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
UNIVERSITY 38 A		//CONT.//		09131997								
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2904 -	2919
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	22	3	4 4	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1 4	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2 4	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1 4	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	60	29	3	2 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		2	RRCID -> 168030	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2920 -	2930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60 3	4 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213 3	9 9	Y	8	7 0		1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	291 3	4 4	Y	12	11 0		2
						13 9						
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	294 3	19 9	Y	17	16 0		3
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	285 3	17 4	Y	31	30 0		4
						34 9						
TOTAL GAS PROD:		1,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

UNIVERSITY "47"		WELL #:		1	RRCID -> 169025	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH	3004	PERF. 2919 -	2929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	22 3	4 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 3	1 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31 3	2 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 3	1 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	29 3	2 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		382		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	29	3	30	9	N	27	24	0			5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	0			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	N	30	25	0			5
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	60	3	4	4	N	29	29	0			5
						32	9									
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	213	3	24	9	N	22	24	0			3
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	243	3	3	4	N	13	14	0			2
						14	9									
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	29	3	33	9	N	30	27	0			5
12	248 N	79	-0-	-169	-0-	42	3	3	4	N	31	32	0			4
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		993														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					233					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	23	3	5	4	Y	10	9	0			1
						11	9									
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	28	3	1	4	Y	12	11	0			2
						13	9									
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	0			2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	4	4	Y	8	9	0			1
						9	9									
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,028														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					43					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33 3	3 9	Y	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26 3	3 9	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 3	2 9	Y	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38 3	3 4	Y	-0-
						10 9			1
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	159 3	25 9	Y	3
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	266 3	4 4	Y	1
						9 9			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	47 3	3 4	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		722				TOTAL CONDENSATE PROD:		49	

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974	
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3		Y	-0-
02	261 N	176	-0-	-85	-0-	176 3		Y	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	112 3	20 9	Y	2
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	137 3	81 9	Y	13
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	114 3	23 4	Y	10
						86 9			
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	138 3	4 4	Y	12
						90 9			
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	157 3	99 9	Y	15
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	142 3	10 4	Y	11
						75 9			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	122 3	47 9	Y	6
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	116 3	2 4	Y	4
						31 9			
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	118 3	91 9	Y	13
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	114 3	7 4	Y	13
						112 9			
TOTAL GAS PROD:		2,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		666	

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29 3		N	-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3		N	-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
LINN OPERATING, INC.				501545								
UNIVERSITY		WELL #:		4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	-0-
02		638 X	299	-0-	-339	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
03		682 X	193	-0-	-489	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
04		870 X	606	-0-	-264	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-
05		899 X	591	-0-	-308	-0-	591	2	N	-0-	-0-	-0-
06		870 X	528	-0-	-342	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
07		620 X	20	-0-	-600	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
08		620 X	314	-0-	-306	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
09		600 X	569	-0-	-31	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
10		589 X	362	-0-	-227	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
11		540 X	62	-0-	-478	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
12		589 X	268	-0-	-321	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
05		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
06		300 X	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
07		341 X	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
08		341 X	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-			-0-	
09		330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
10		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-	
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
*12		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,611											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

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-	
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
06		510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-			-0-	
07		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-	
11		510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2		N	-0-			-0-	
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,938											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

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-	
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-	
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-	
06		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-	
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-	
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,728											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.				630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886	- 2903				
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
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
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			29
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			29
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			29
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		Y	-0-			29
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			29
09	330 N	148	-0-	-182	-0-	148	2		Y	-0-			29
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			29
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			29
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903	- 2931				
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-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918	- 2935				
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-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	469	-0-	-151	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2881	- 2896						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 2914	- 2932						
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-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920	- 2935						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-			-0-
02	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					Y	-0-			-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2908	- 2923					
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
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920	- 2935					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-			-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945	- 2960					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925	-	2940				
M	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
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-				-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-				-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-				-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		Y	-0-				-0-
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		Y	-0-				-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2		Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-				-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913	-	2928				
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-				-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				Y	-0-				-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-				-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-				-0-
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2		Y	-0-				-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		Y	-0-				-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-				-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		Y	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-				-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,297				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909	-	2924				
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				Y	-0-				-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-				-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-				-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-				-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		Y	-0-				-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		Y	-0-				-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				-0-
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2		Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-				-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,925				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 2939 - 2954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-	
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-				Y	-0-		-0-	
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2		Y	-0-		-0-	
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-		-0-	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-	
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2		Y	-0-		-0-	
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		Y	-0-		-0-	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-		-0-	
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		Y	-0-		-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-	
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2		Y	-0-		-0-	
12	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-	-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-	-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		Y	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-	-0-
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2		Y	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		Y	-0-	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 - 2962
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	23
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-	23
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		Y	-0-	23
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-	23
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-	23
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-	23
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		Y	-0-	23
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-	23
09	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2		Y	-0-	23
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	23
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-	23
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 - 3004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 2960 - 2970		
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				Y	-0-			-0-
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		V 2	RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 2952 - 2962		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-			-0-
02	7424 X	-0-	-0-	-7424	-0-					Y	-0-			-0-
03	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-			-0-
04	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
04	0 W	222	-0-	222	222	211	2	11	9	Y	10	0		-0-
05	0 W	135	-0-	135	357	127	2	8	9	Y	7	0		-0-
06	0 W	808	-0-	808	1165	802	2	6	9	Y	5	0		-0-
07	0 W	1829	-0-	1829	2994	1826	2	3	9	Y	3	0		-0-
08	1700 N	1741	-0-	41	3035	1738	2	3	9	Y	3	0		-0-
09	3000 N	2072	-0-	-928	2107	2070	2	2	9	Y	2	0		-0-
10	2107 N	-0-	-0-	-2107	-0-					Y	41	39	0	2
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1623	2	99	9	Y	90	87	0	5
12	2139 N	1669	-0-	-470	-0-	1572	2	97	9	Y	88	88	0	5

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921	COMPL. DATE 09/17/1981	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH	9105	PERF. 2955 - 2998			
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					-0-	
02	2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-					-0-	
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			-0-	
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			-0-	
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			-0-	
06	2190 N	1607	-0-	-583	-0-	1607	2			-0-	
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			-0-	
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			-0-	
09	1620 N	1067	-0-	-553	-0-	1067	2			-0-	
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					-0-	
11	1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2			-0-	
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,911					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2893 - 2991			
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					-0-	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					-0-	
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			-0-	
05	T. A.	353	-0-	353	353	353	2			-0-	
06	T. A.	337	-0-	337	690	337	2			-0-	
07	T. A.	284	-0-	284	974	284	2			-0-	
08	T. A.	267	-0-	267	1241	267	2			-0-	
09	1586 X	345	-0-	-1241	-0-	345	2			-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-	
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			-0-	
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,857					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2955 - 2963
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N	RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105	PERF. 2963 - 2970
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-	496	2		Y	-0-	-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	457	2		Y	-0-	-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	460	2		Y	-0-	-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	523	2		Y	-0-	-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		Y	-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2		Y	-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2		Y	-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,908	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		027200													
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876				
01	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-			-0-
03	1271	#	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-			-0-
04	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-			-0-
05	1271	#	1220	-0-	-51	-0-	1027	3	193	4	Y	-0-			-0-
06	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1380	3	51	4	Y	-0-			-0-
07	1271	#	548	-0-	-723	-0-	548	3			Y	-0-			-0-
08	1271	#	141	-0-	-1130	-0-	132	3	9	4	Y	-0-			-0-
09	T. A.		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.		136	-0-	136	263	134	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	T. A.		147	-0-	147	410	147	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.		184	-0-	184	594	173	3	11	4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,990	TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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			
01		372 #	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	11	0			2			
02		377 #	312	-0-	-65	-0-	312	3			Y	-0-	2	0			-0-			
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-			
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-			
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-			
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-			
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	0			1			
10		T. A.	34	-0-	34	34	33	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-			
11		T. A.	70	-0-	70	104	70	3			Y	-0-					-0-			
12		T. A.	333	-0-	333	437	314	3	19	4	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,095														TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

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

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-			
04		2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-			
05		2077 #	2052	-0-	-25	-0-	1728	3	324	4	Y	-0-					-0-			
06		2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2323	3	86	4	Y	-0-					-0-			
07		2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-			
08		2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2385	3	162	4	Y	-0-					-0-			
09		T. A.	2286	-0-	2286	2286	2286	3			Y	-0-					-0-			
10		T. A.	2866	-0-	2866	5152	2828	3	38	4	Y	-0-					-0-			
11		T. A.	2910	-0-	2910	8062	2910	3			Y	-0-					-0-			
12		T. A.	2118	-0-	2118	10180	1995	3	123	4	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			27,591														TOTAL CONDENSATE PROD:	-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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-			
							17	4												
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-			
							19	4												
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-			
							11	4												
05		279 N	223	-0-	-56	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-			
							7	4												
06		330 N	185	-0-	-145	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-			
							1	4												
07		341 N	149	-0-	-192	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-			
							2	4												
08		341 N	170	-0-	-171	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-			
							1	4												
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-			
							4	4												
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-			
							2	4												
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-			
							1	4												
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-			
							4	4												
TOTAL GAS PROD:			2,030														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.//		09376 900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7538 - 7592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	462	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	17	1	184	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	220066	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7474 - 7566		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	403	-0-	403	403	31	1	346	3	Y	-0-	-0-		
						26	4							
03	T. A.	371	-0-	371	774	33	1	317	3	Y	-0-	-0-		
						21	4							
04	1004	230	-0-	-774	-0-	19	1	199	3	Y	-0-	-0-		
						12	4							
05	434 N	276	-0-	-158	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	-0-		
						9	4							
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	31	1	305	3	Y	-0-	-0-		
						4	4							
08	527 N	26	-0-	-501	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-		
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	24	1	240	3	Y	66	62 0 4		
						8	4	73	9					
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	59	1	590	3	Y	33	35 0 2		
						8	4	36	9					
11	T. A.	1041	-0-	1041	1041	87	1	905	3	Y	33	33 0 2		
						13	4	36	9					
12	T. A.	717	-0-	717	1758	65	1	618	3	Y	11	13 0 -0-		
						22	4	12	9					
TOTAL GAS PROD:		4,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
7S OIL & GAS, LLC 954992  
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

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
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	820 2	167 9	N	152			152
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			152
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			152
09	210	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			152
10	217	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:		7,340							TOTAL CONDENSATE PROD:	152		

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

M	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
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			21
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			21
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			21
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	T. A.	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-			21
09	T. A.	22	-0-	22	46	22 3		Y	-0-			21
10	T. A.	69	-0-	69	115	69 3		Y	-0-			21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT			21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		212							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

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
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			30
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			30
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			30
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	T. A.	12	-0-	12	12	12 3		Y	-0-			30
09	T. A.	11	-0-	11	23	11 3		Y	-0-			30
10	T. A.	34	-0-	34	57	34 3		Y	-0-			30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57			Y	NO RPT			30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		106							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.//		310950										
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID -> 165308	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6212	- 6293					
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
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		Y	-0-				-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-				-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		Y	-0-				-0-
04	930 N	2	-0-	-928	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	776	-0-	776	776	776	3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	707	-0-	707	1483	707	3		Y	-0-				-0-
10	T. A.	2193	-0-	2193	3676	2193	3		Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3676				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3676				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
V-F PETROLEUM INC.				880375										
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID -> 273473	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6437	- 6453					
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
01	310 #	80	-0-	-230	-0-	80	2		N	-0-				58
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				58
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				58
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				58
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				58
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 135426	COMPL. DATE 07/14/1982	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 11352	- 11369					
M	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 135427	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11333	- 11355					
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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11356 - 11369		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2471 3	4 9	Y	4			107
05		3100 N	5592	-0-	2492	2492	5591 3	1 9	Y	1			108
06		3000 N	5836	-0-	2836	5328	5836 3		Y	-0-			108
07		3100 N	5954	-0-	2854	8182	5954 3		Y	-0-			108
08		14037 X	5855	-0-	-8182	-0-	5855 3		Y	-0-			108
09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3		Y	-0-			108
10		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 3		Y	-0-			108
*11		5850 X	5451	-0-	-399	-0-	5447 3	4 9	Y	4			112
12		5983 X	5609	-0-	-374	-0-	5599 3	10 9	Y	9			121
TOTAL GAS PROD:		48,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11380 - 11398		
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-
04		7740 X	2080	-0-	-5660	-0-	2080 3		Y	-0-			-0-
05		9393 X	134	-0-	-9259	-0-	79 3	55 9	Y	50			50
06		8640 X	168	-0-	-8472	-0-	23 3	145 9	Y	132	46 1		136
07		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-	-0-		Y	-0-	73 1		63
08		8928 X	3849	-0-	-5079	-0-	3848 3	1 9	Y	1	61 1		3
09		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2441 3	7 9	Y	6	2 1		7
10		186 X	13	-0-	-173	-0-	12 3	1 9	Y	1	4 1		4
*11		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8934 3	4 9	Y	4	3 1		5
*12		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9661 3	80 9	Y	73	6 1		72
TOTAL GAS PROD:		50,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		267							

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11406 - 11476		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
02		45 X	-0-	-0-	-45	-0-			Y	-0-			-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11400 - 11416		
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
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-
04		5280 X	4780	-0-	-500	-0-	4780 3		Y	-0-			-0-
05		7254 X	4131	-0-	-3123	-0-	4131 3		Y	-0-			-0-
06		7020 X	6173	-0-	-847	-0-	6031 3	142 9	Y	129			129
07		7254 X	5971	-0-	-1283	-0-	5910 3	61 9	Y	55	69 1		115
08		7006 X	6657	-0-	-349	-0-	6545 3	112 9	Y	102	110 1		107
09		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6193 3	96 9	Y	87	65 1		129
10		6386 X	4336	-0-	-2050	-0-	4252 3	84 9	Y	76	66 1		139
*11		6270 X	6041	-0-	-229	-0-	5892 3	149 9	Y	135	115 1		159
12		6479 X	6042	-0-	-437	-0-	5994 3	48 9	Y	44	159 1		44
TOTAL GAS PROD:			71,227		TOTAL CONDENSATE PROD:			628					

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11430 - 11507		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEINERT, G. O.		WELL #:		2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11351 - 11360		
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	26 9		Y	24		37	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1612 3	43 9		Y	39		76	
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	124 3	29 9		Y	26		102	
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3			Y	-0-		102	
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3			Y	-0-		102	
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3			Y	-0-		102	
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			Y	-0-		102	
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3			Y	-0-		102	
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2758 3	4 9		Y	4		106	
*12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2821 3	6 9		Y	5		111	
TOTAL GAS PROD:			21,996		TOTAL CONDENSATE PROD:			98					

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340 - 11358			
M	O	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	CODE	BALANCE	
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
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1269	3	64	9	Y	58		71
05	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3			Y	-0-		71
06	1230 N	103	-0-	-1127	-0-	103	3			Y	-0-		71
07	1333 N	92	-0-	-1241	-0-	90	3	2	9	Y	2		73
08	806 N	69	-0-	-737	-0-	35	3	34	9	Y	31	25 1	79
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		79
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-		79
*11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-		79
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1582	3	15	9	Y	14	22 1	71
TOTAL GAS PROD:		10,242				TOTAL CONDENSATE PROD:				105			

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320 - 12020			
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-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-		-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-		-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-		-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	3	3	9	Y	3		3
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	2 1	7
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	7 1	1
*11	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1430	3	3	9	Y	3	1 1	3
12	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1601	3	6	9	Y	5	2 1	6
TOTAL GAS PROD:		13,197				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

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

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MIDLAND 'AH'FEE		WELL #:		1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11346	- 11358
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
01		1147 N	310	-0-	-837	-0-	308 3	2 9	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
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		12
05		310 N	3	-0-	-307	-0-	3 3		Y	-0-		12
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	6 1	6
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		6
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-		6
*11		T. A.	1295	-0-	1295	1295	1294 3	1 9	Y	1		7
12		T. A.	1255	-0-	1255	2550	1254 3	1 9	Y	1	3 1	5
TOTAL GAS PROD:		5,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2	RRCID ->	146830	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11383	- 11460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/17/1993	TOTAL DEPTH	13402	PERF.11154	- 11221
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		11
*02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		11
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	1481113									
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 239233	COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 11470	PERF.11318 - 11387					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PBEX OPERATING, LTD.		630741				CNTY: MIDLAND						
MORELAND		WELL #:	1	RRCID -> 134808	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11338 - 11352					
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
04	720 N	182	-0-	-538	-0-	182 2		Y	-0-			55
05	620 N	154	-0-	-466	-0-	154 2		Y	-0-	55 7		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-			-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	1093 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	988	-0-	988	2081	988 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORELAND		WELL #:	2	RRCID -> 134809	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11343 - 11357					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129 7		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
TEXAS TEN C				WELL #: 1	RRCID -> 147245	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 11500	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION				945220											
BRANDENBURG				WELL #: B 1	RRCID -> 108598	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 10016 - 10032							
01	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				
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1230 2	59 9	N	54	56 1	4				
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1212 2	55 9	N	50	27 1	27				
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1594 2	56 9	N	51	56 1	22				
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1049 2	20 9	N	18	27 1	13				
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1075 2	46 9	N	42	28 1	27				
09	1050 N	681	-0-	-369	-0-	646 2	35 9	N	32	53 1	6				
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	814 2	44 9	N	40	27 1	19				
11	1050 N	626	-0-	-424	-0-	602 2	24 9	N	22	27 1	14				
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1581 2	77 9	N	70	52 1	32				
TOTAL GAS PROD:		13,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		544							

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
MOORES ESTATE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 180879	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2635 - 2685							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//	12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
MOORES ESTATE "C"		WELL #:	1	RRCID -> 181704	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 3293	PERF. 2620	- 2630		
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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4	42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					4		

VALLEY "M"		WELL #:	8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 2759	- 3217		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

VALLEY "Q"		WELL #:	4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3002	- 3088		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
TOWA REALTY TRUST -125-		WELL #: 1		RRCID -> 052857		COMPL. DATE 06/09/1972		TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A				
M	O	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOOERS ESTATE		12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 2B		RRCID -> 057139		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016						
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #: 8		RRCID -> 059593		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3365 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194 - 3238				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	2			N	-0-				7
*02	DLQ G-10	31125	-0-	31125	31125	31125	2			N	-0-				7
*03	64295 X	33170	-0-	-31125	-0-	33170	2			N	-0-				7
*04	32310 X	32199	-0-	-111	-0-	32199	2			N	-0-				7
*05	33387 X	29361	-0-	-4026	-0-	29361	2			N	-0-				7
*06	32310 X	28503	-0-	-3807	-0-	28503	2			N	-0-				7
*07	33263 X	32782	-0-	-481	-0-	32782	2			N	-0-				7
*08	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	32031	2			N	-0-				7
*09	32190 X	30374	-0-	-1816	-0-	30374	2			N	-0-				7
*10	32767 X	31770	-0-	-997	-0-	31770	2			N	-0-				7
*11	31710 X	20680	-0-	-11030	-0-	20680	2			N	-0-				7
*12	32767 X	31661	-0-	-1106	-0-	31661	2			N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		367,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	540 N	174	-0-	-366	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	651 N	303	-0-	-348	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	450 N	152	-0-	-298	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -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						
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
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	7	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	5352	-0-	2252	2252		5352 2		N	-0-			-0-
08		2252 N	-0-	-0-	-2252	-0-				N	-0-			-0-
09		3000 N	3308	-0-	308	308		3308 2		N	-0-			-0-
10		124	-0-	-0-	-124	184				N	-0-			-0-
11		120	-0-	-0-	-120	64				N	-0-			-0-
12		124	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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						
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
-----														
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-
04		7099	7099	-0-	-0-	-0-		7099 2		N	-0-			-0-
05		6300	6300	-0-	-0-	-0-		6300 2		N	-0-			-0-
06		1846	1846	-0-	-0-	-0-		1846 2		N	-0-			-0-
07		6749	6749	-0-	-0-	-0-		6749 2		N	-0-			-0-
08		682	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09		5963	5963	-0-	-0-	-0-		5963 2		N	-0-			-0-
10		6592	6592	-0-	-0-	-0-		6592 2		N	-0-			-0-
11		6580	6580	-0-	-0-	-0-		6580 2		N	-0-			-0-
*12		6580	6580	-0-	-0-	-0-		6580 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"		12763 333 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 166540		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15934		PERF.11762 - 15934						
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
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
04		210 N	78	-0-	-132	-0-		15 2		63 9	Y	57		55 1		22
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	60		70 1		12
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	34		29 1		17
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	48		54 1		11
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		2 2		58 9	Y	53		44 1		20
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-		2 2		50 9	Y	45		44 1		21
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		2 2		6 9	Y	5		24 1		2
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	30		10 1		2 2	Y	16		10 1		8
								18 9								
12	DLQ	G-10	7	-0-	7	37		3 1		1 2	Y	3		10 1		1
								3 9								
TOTAL GAS PROD:		804		TOTAL CONDENSATE PROD:		496										

BRAUN "10"		WELL #: 3		RRCID -> 168558		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12829 - 15539						
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-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-		31 2			Y	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-				-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-				-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	58		50 1		8 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	128	-0-	128	186		121 1		7 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"		148113		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 4990 - 6100						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	151722	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	15581	PERF.11766 -	15581	
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
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
04		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6009 3	97 9	Y	88	94 1		54
*05		6262 X	5768	-0-	-494	-0-	5709 3	59 9	Y	54	67 1		41
*06		6060 X	5487	-0-	-573	-0-	5436 3	51 9	Y	46	67 1		20
*07		6324 X	5921	-0-	-403	-0-	5890 3	31 9	Y	28	33 1		15
*08		6324 X	5883	-0-	-441	-0-	5814 3	69 9	Y	63	42 1		36
*09		6120 X	5577	-0-	-543	-0-	5523 3	54 9	Y	49	53 1		32
*10		5921 X	5664	-0-	-257	-0-	5633 3	31 9	Y	28	44 1		16
*11		5730 X	5308	-0-	-422	-0-	5265 3	43 9	Y	39	31 1		24
12		5921 X	5225	-0-	-696	-0-	5136 3	89 9	Y	81	20 1		85
TOTAL GAS PROD:		67,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		781					

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	151754	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11748 -	12974	
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-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	540 3	9 9	Y	8	3 1		5
*05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	630 3	20 9	Y	18	9 1		14
*06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 3	2 9	Y	2	15 1		1
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	1 1		-0-
*08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-			-0-
*09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-			-0-
*10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	581 3	2 9	Y	2	1 1		1
12		558 N	399	-0-	-159	-0-	393 3	6 9	Y	5	1 1		5
TOTAL GAS PROD:		6,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.11845 -	13232	
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
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			1
*05		837 N	265	-0-	-572	-0-	262 3	3 9	Y	3	2 1		2
*06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-	2 1		-0-
*07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	893 3	25 9	Y	23	18 1		5
*08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	883 3	18 9	Y	16	17 1		4
*09		3000 N	7191	-0-	4191	-0-	7184 3	7 9	Y	6	8 1		2
*10		3100 N	8587	-0-	5487	-0-	9678		Y	-0-	2 1		-0-
*11		3000 N	7406	-0-	4406	-0-	7406 3		Y	-0-			-0-
*12		22302 X	8218	-0-	-14084	-0-	8218 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

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
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	948	3	29	9	Y	26	27	1		16
*05	899 N	859	-0-	-40	-0-	853	3	6	9	Y	5	17	1		4
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	Y	5	7	1		2
*07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	2	1		-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-				-0-
*09	1320 N	371	-0-	-949	-0-	371	3			Y	-0-				-0-
*10	1364 N	230	-0-	-1134	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
*11	840 N	95	-0-	-745	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

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-
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5453	3	3	9	Y	3	1	1		2
*05	7998 X	2935	-0-	-5063	-0-	2882	3	53	9	Y	48	13	1		37
*06	7740 X	5010	-0-	-2730	-0-	4900	3	110	9	Y	100	94	1		43
*07	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8316	3	164	9	Y	149	114	1		78
*08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8143	3	24	9	Y	22	87	1		13
*09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6900	3	3	9	Y	3	14	1		2
*10	8494 X	6637	-0-	-1857	-0-	6554	3	83	9	Y	75	36	1		41
*11	8010 X	5245	-0-	-2765	-0-	5147	3	98	9	Y	89	76	1		54
*12	8277 X	1177	-0-	-7100	-0-	1177	3			Y	-0-	46	1		8
TOTAL GAS PROD:			72,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			499						

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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		
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					1		
*05	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1512	3	3	9	Y	3	2	1			2		
*06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	3	11	9	Y	10	9	1			3		
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2218	3	39	9	Y	35	30	1			8		
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	3	13	9	Y	12	17	1			3		
*09	2100 N	1609	-0-	-491	-0-	1589	3	20	9	Y	18	15	1			6		
*10	2170 N	1519	-0-	-651	-0-	1500	3	19	9	Y	17	19	1			4		
*11	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	1363	3	13	9	Y	12	11	1			5		
12	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	1428	3	19	9	Y	17	15	1			7		
TOTAL GAS PROD:		18,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		131												

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

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-		
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-		
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-		
*07	3100 N	3551	-0-	451	451	3439	3	112	9	Y	102	79	1			23		
*08	3100 N	6887	-0-	3787	4238	6769	3	118	9	Y	107	101	1			29		
*09	3000 N	6724	-0-	3724	7962	6628	3	96	9	Y	87	87	1			29		
*10	16186 X	8224	-0-	-7962	-0-	8025	3	199	9	Y	181	165	1			45		
*11	6660 X	4618	-0-	-2042	-0-	4419	3	199	9	Y	181	148	1			78		
12	6944 X	2667	-0-	-4277	-0-	2557	3	110	9	Y	100	137	1			41		
TOTAL GAS PROD:		35,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		758												

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

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		
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	3	20	9	Y	18	32	1			11		
*05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3598	3	7	9	Y	6	13	1			4		
*06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3500	3	4	9	Y	4	6	1			2		
*07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3593	3	37	9	Y	34	18	1			18		
*08	3441 X	3394	-0-	-47	-0-	3394	3			Y	-0-	18	1			-0-		
*09	3330 X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-		
*10	3441 X	2762	-0-	-679	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-		
*11	3300 X	2807	-0-	-493	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-		
12	3410 X	2451	-0-	-959	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		38,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		179												

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	-0-	10471	3	325	9	Y	295	270	1			88		
02		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	-0-	9340	3	200	9	Y	182	189	1			81		
03		8556 X	75	-0-	-8481	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	29	1			53		
04		8280 X	154	-0-	-8126	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					53		
*05		10633 X	8486	-0-	-2147	-0-	-0-	8408	3	78	9	Y	71	80	1			44		
*06		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	-0-	10819	3	289	9	Y	263	226	1			81		
*07		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	-0-	10049	3	218	9	Y	198	234	1			45		
*08		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	-0-	9238	3	98	9	Y	89	110	1			24		
*09		10290 X	8705	-0-	-1585	-0-	-0-	8681	3	24	9	Y	22	39	1			7		
*10		10633 X	8554	-0-	-2079	-0-	-0-	8476	3	78	9	Y	71	60	1			18		
*11		9870 X	5329	-0-	-4541	-0-	-0-	5325	3	4	9	Y	4	20	1			2		
12		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			82,350																TOTAL CONDENSATE PROD:	1,196

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

01		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	5783	3	6	9	Y	5	12	1			2		
02		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	5162	3	142	9	Y	129	72	1			59		
03		5053 X	4975	-0-	-78	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-	59	1			-0-		
04		4890 X	3157	-0-	-1733	-0-	-0-	3151	3	6	9	Y	5	2	1			3		
*05		5487 X	3179	-0-	-2308	-0-	-0-	3160	3	19	9	Y	17	7	1			13		
*06		5310 X	2852	-0-	-2458	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-	13	1			-0-		
*07		5487 X	2962	-0-	-2525	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-		
*08		4960 X	2657	-0-	-2303	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-		
*09		3150 X	2477	-0-	-673	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-		
*10		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	4460	3	238	9	Y	216	96	1			120		
*11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	3	54	9	Y	49	139	1			30		
*12		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	3	4	9	Y	4	25	1			9		
TOTAL GAS PROD:			47,823																TOTAL CONDENSATE PROD:	425

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

01		13826 X	8050	-0-	-5776	-0-	-0-	8002	3	48	9	Y	44	31	1			13		
02		12934 X	4228	-0-	-8706	-0-	-0-	4141	3	87	9	Y	79	57	1			35		
03		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			23		
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-	-0-					Y	-0-					23		
*05		8060 X	6584	-0-	-1476	-0-	-0-	6544	3	40	9	Y	36	37	1			22		
*06		12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	-0-	12647	3	105	9	Y	95	88	1			29		
*07		16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	-0-	16880	3	111	9	Y	101	107	1			23		
*08		14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	-0-	14256	3	85	9	Y	77	79	1			21		
*09		12750 X	4819	-0-	-7931	-0-	-0-	4743	3	76	9	Y	69	67	1			23		
*10		15500 X	7379	-0-	-8121	-0-	-0-	7312	3	67	9	Y	61	69	1			15		
*11		16440 X	9419	-0-	-7021	-0-	-0-	9368	3	51	9	Y	46	41	1			20		
12		16988 X	2343	-0-	-14645	-0-	-0-	2280	3	63	9	Y	57	54	1			23		
TOTAL GAS PROD:			86,906																TOTAL CONDENSATE PROD:	665

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11000 - 15836		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	5287	-0-	-0-	-0-	5287 3		Y	-0-	58 1	-0-
04		4680 X	2624	-0-	-2056	-0-	2624 3		Y	-0-		-0-
*05		4805 X	4023	-0-	-782	-0-	4022 3	1 9	Y	1		1
*06		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4793 3	9 9	Y	8	6 1	3
*07		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8003 3	69 9	Y	63	33 1	33
*08		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8359 3	205 9	Y	186	112 1	107
*09		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7347 3	155 9	Y	141	156 1	92
*10		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7762 3	83 9	Y	75	126 1	41
*11		8280 X	7218	-0-	-1062	-0-	7120 3	98 9	Y	89	76 1	54
12		8556 X	7002	-0-	-1554	-0-	6879 3	123 9	Y	112	46 1	120
TOTAL GAS PROD:		72,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		810						

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777		
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-
04		2310 N	780	-0-	-1530	-0-	780 3		Y	-0-		-0-
*05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-		-0-
*06		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2564 3	97 9	Y	88	50 1	38
*07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2120 3	48 9	Y	44	59 1	23
*08		2604 N	2230	-0-	-374	-0-	2230 3		Y	-0-	23 1	-0-
*09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2720 3	9 9	Y	8	3 1	5
*10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		Y	-0-	5 1	-0-
*11		2160 N	1427	-0-	-733	-0-	1336 3	91 9	Y	83	32 1	51
12		2232 N	1628	-0-	-604	-0-	1611 3	17 9	Y	15	43 1	23
TOTAL GAS PROD:		25,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		288						

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 15835		PERF.12022 - 15835		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	163359	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11805 -	15338	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3		Y	-0-		-0-	
*06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6823	3	100 9	Y	91	63 1	28	
*07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5734	3	20 9	Y	18	42 1	4	
*08	6262 X	5166	-0-	-1096	-0-	5146	3	20 9	Y	18	17 1	5	
*09	6300 X	4121	-0-	-2179	-0-	4102	3	19 9	Y	17	16 1	6	
*10	6510 X	3291	-0-	-3219	-0-	3243	3	48 9	Y	44	39 1	11	
*11	5400 X	2564	-0-	-2836	-0-	2527	3	37 9	Y	34	30 1	15	
12	5580 X	4099	-0-	-1481	-0-	3864	3	235 9	Y	214	142 1	87	
TOTAL GAS PROD:		44,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		436					

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		36H	RRCID ->	163464	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11800 -	14971
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		41H	RRCID ->	163601	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	15675	PERF.11808 -	15675
*01	2697 N	2179	-0-	-518	-0-	2111	3	68 9	Y	62	62 0	1
*02	2900 N	3170	-0-	270	270	3087	3	83 9	Y	75	75 0	1
*03	3100 N	2832	-0-	-268	2	2714	3	118 9	Y	107	106 0	2
*04	2398 N	2396	-0-	-2	-0-	2294	3	102 9	Y	93	94 0	1
*05	3379 X	1813	-0-	-1566	-0-	1580	3	233 9	Y	212	208 0	5
*06	3270 X	2159	-0-	-1111	-0-	1968	3	191 9	Y	174	173 0	6
*07	3379 X	1703	-0-	-1676	-0-	1490	3	213 9	Y	194	195 0	5
*08	2790 X	1388	-0-	-1402	-0-	1378	3	10 9	Y	9	14 0	-0-
*09	2370 X	103	-0-	-2267	-0-	100	3	3 9	Y	3	3 0	-0-
*10	2077 X	661	-0-	-1416	-0-	660	3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		930				

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867								
*01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	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-	2728	3	20	9	Y	18	14	1			4
*04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-	4	1			-0-
*05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
*06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
*07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	31	21	1			10
*08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-	10	1			-0-
*09	1800 N	952	-0-	-848	-0-	942	3	10	9	Y	9	7	1			2
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	1860 N	644	-0-	-1216	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666								
*01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4484	3	13	9	Y	12	20	1			3
*02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	28	25	1			6
*03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4589	3			Y	74	63	1			17
*04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	17	30	1			4
*05	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	3490	3			Y	23	20	1			7
*06	3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2657	3			Y	11	14	1			4
*07	3782 X	2816	-0-	-966	-0-	2784	3			Y	29	23	1			10
*08	3782 X	3332	-0-	-450	-0-	3244	3			Y	80	71	1			19
*09	3660 X	2386	-0-	-1274	-0-	2317	3			Y	63	67	1			15
*10	3503 X	2373	-0-	-1130	-0-	2321	3			Y	47	32	1			30
*11	3210 X	2198	-0-	-1012	-0-	2150	3			Y	44	52	1			22
12	3317 X	1865	-0-	-1452	-0-	1823	3			Y	38	50	1			10
TOTAL GAS PROD:		38,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		466								

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	252	3	94	9	Y	85	85	0			1			
*02		319 N	264	-0-	-55	-0-	137	3	127	9	Y	115	114	0			2			
*03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	148	3	146	9	Y	133	132	0			3			
*04		330 N	255	-0-	-75	-0-	136	3	119	9	Y	108	109	0			2			
*05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	165	3	190	9	Y	173	171	0			4			
*06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	155	3	139	9	Y	126	126	0			4			
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	73	3	152	9	Y	138	139	0			3			
*08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	477	3	164	9	Y	149	148	0			4			
*09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	478	3	145	9	Y	132	133	0			3			
*10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	136	3	31	9	Y	28	30	0			1			
*11		480 N	287	-0-	-193	-0-	229	3	58	9	Y	53	52	0			2			
*12		651 N	385	-0-	-266	-0-	324	3	61	9	Y	55	55	0			2			
TOTAL GAS PROD:			4,136											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,295			

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

*01		5177 X	1674	-0-	-3503	-0-	1665	3	9	9	Y	8	8	0			-0-			
*02		4843 X	1525	-0-	-3318	-0-	1518	3	7	9	Y	6	6	0			-0-			
*03		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4055	3	7	9	Y	6	6	0			-0-			
*04		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4659	3	11	9	Y	10	10	0			-0-			
*05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4081	3	12	9	Y	11	11	0			-0-			
*06		2580 X	1107	-0-	-1473	-0-	1099	3	8	9	Y	7	7	0			-0-			
*07		2666 X	1549	-0-	-1117	-0-	1545	3	4	9	Y	4	4	0			-0-			
*08		2666 X	1718	-0-	-948	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-			
*09		2580 X	1824	-0-	-756	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-			
*10		2666 X	1669	-0-	-997	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-			
*11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-			
*12		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			29,338											TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

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

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRYANT -G- (DEVONIAN)													CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.																
BRYANT G DEVONIAN UNIT																
WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
04		120 N	18	-0-	-102	-0-		12	3	6	9	Y	5	5	1	3
*05		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	229	59	1	173
*06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	55	204	1	24
*07		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			Y	-0-	24	1	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			654											TOTAL CONDENSATE PROD:		332

TEXAS TEN NCT-1													CNTY: MIDLAND			
WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493																
01		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-		8381	3	11	9	N	10	15	1	9
02		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-		7354	3	17	9	N	15	11	1	13
03		3937 X	1800	-0-	-2137	-0-		1738	3	62	9	N	56	9	1	60
04		3810 X	1714	-0-	-2096	-0-		1656	3	58	9	N	53	72	1	41
*05		8401 X	1758	-0-	-6643	-0-		1758	3			N	-0-	41	1	-0-
*06		8130 X	488	-0-	-7642	-0-		488	3			N	-0-			-0-
*07		7874 X	942	-0-	-6932	-0-		942	3			N	-0-			-0-
*08		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		2048	3			N	-0-			-0-
*09		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-		2230	3			N	-0-			-0-
*10		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-		2442	3			N	-0-			-0-
*11		3000 N	3223	-0-	223	-0-		3223	3			Y	-0-			-0-
*12		3100 N	6963	-0-	3863	-0-		6963	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,371											TOTAL CONDENSATE PROD:		134

BRYANT G DEVONIAN UNIT													CNTY: MIDLAND			
WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774																
*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-
*04		163 N	163	-0-	-0-	-0-		152	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
*05		194 N	194	-0-	-0-	-0-		191	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*06		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			Y	-0-			-0-
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3			Y	-0-			-0-
*08		186 N	182	-0-	-4	-0-		182	3			Y	-0-			-0-
*09		210 N	162	-0-	-48	-0-		162	3			Y	-0-			-0-
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			Y	-0-			-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-		113	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,019											TOTAL CONDENSATE PROD:		14

OIL AND GAS DIVISION

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*01		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	3	2	9	Y	2		2	0		-0-		
*02		4292 X	3364	-0-	-928	-0-	-0-	3361	3	3	9	Y	3		3	0		-0-		
*03		3224 X	1830	-0-	-1394	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-		
*04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-		
*05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-		
*06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-		
*07		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-		
*08		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-		
*09		4170 X	3506	-0-	-664	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-		
*10		4433 X	1459	-0-	-2974	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-		
*11		4650 X	2399	-0-	-2251	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-		
12		4805 X	1849	-0-	-2956	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			38,524																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

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

01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	Y	45					336		
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	Y	10					346		
03	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					346		
04	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					346		
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					346		
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3	18	9	Y	16					362		
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	3	7	9	Y	6					368		
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	3	80	9	Y	73	175	1			266		
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3	43	9	Y	39					305		
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	3	21	9	Y	19					324		
*11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	1689	3	21	9	Y	19					343		
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1769	3	63	9	Y	57	170	1			230		
TOTAL GAS PROD:			22,168																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			284					

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

*01	5425 X	717	-0-	-4708	-0-	-0-	-0-	617	3	100	9	Y	91	92	0			1		
*02	4466 X	1213	-0-	-3253	-0-	-0-	-0-	1155	3	58	9	Y	53	53	0			1		
*03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5881	3	119	9	Y	108	107	0			2		
*04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	3	340	9	Y	309	306	0			5		
*05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3822	3	100	9	Y	91	94	0			2		
*06	5760 X	3385	-0-	-2375	-0-	-0-	-0-	3311	3	74	9	Y	67	67	0			2		
*07	5952 X	3450	-0-	-2502	-0-	-0-	-0-	3370	3	80	9	Y	73	73	0			2		
*08	5952 X	3161	-0-	-2791	-0-	-0-	-0-	3095	3	66	9	Y	60	60	0			2		
*09	4500 X	2869	-0-	-1631	-0-	-0-	-0-	2816	3	53	9	Y	48	49	0			1		
*10	3844 X	2133	-0-	-1711	-0-	-0-	-0-	2098	3	35	9	Y	32	32	0			1		
*11	3300 X	2537	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	2456	3	81	9	Y	74	73	0			2		
12	3379 X	2192	-0-	-1187	-0-	-0-	-0-	2061	3	131	9	Y	119	117	0			4		
TOTAL GAS PROD:			36,193																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			1,125					

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1643 X	1586	-0-	-57	-0-	-0-	1343	3	243	9	Y	221	195	1			83		
02		1537 X	1289	-0-	-248	-0-	-0-	1282	3	7	9	Y	6	86	1			3		
03		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	3	152	9	Y	138	56	1			85		
04		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	134	9	Y	122	132	1			75		
*05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1	75	1			1		
*06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3	44	9	Y	40	24	1			17		
*07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	3	14	9	Y	13	23	1			7		
*08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3	114	9	Y	104	51	1			60		
*09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3	83	9	Y	75	86	1			49		
*10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-	49	1			-0-		
*11		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	-0-	1405	3	2	9	Y	2	1	1			1		
12		1457 N	1114	-0-	-343	-0-	-0-	1108	3	6	9	Y	5	1	1			5		
TOTAL GAS PROD:			17,063																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			727					

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3	119	9	N	108	23	1			99		
02		1450 N	1167	-0-	-283	-0-	-0-	1068	3	99	9	N	90	113	1			76		
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	N	15	55	1			36		
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3	13	9	N	12	38	1			10		
*05		1240 N	917	-0-	-323	-0-	-0-	917	3			N	-0-	10	1			-0-		
*06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-		
*07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-		
*08		930 N	874	-0-	-56	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-		
*09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3	22	9	N	20					20		
*10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	N	1	21	1			-0-		
*11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	3	7	9	Y	6	6	0			-0-		
*12		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	3	14	9	Y	13	13	0			-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,545																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			265					

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

01		3100 N	3402	-0-	302	-0-	1005	3313	3	89	9	N	81	46	1			74		
02		2000 X	995	-0-	-1005	-0-	-0-	925	3	70	9	N	64	84	1			54		
03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	N	7	39	1			22		
04		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	N	5	23	1			4		
*05		3100 X	2106	-0-	-994	-0-	-0-	2106	3			N	-0-	4	1			-0-		
*06		3000 X	1942	-0-	-1058	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-		
*07		2635 X	2107	-0-	-528	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-		
*08		2635 X	1718	-0-	-917	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-		
*09		2550 X	1882	-0-	-668	-0-	-0-	1879	3	3	9	N	3					3		
*10		2201 N	1744	-0-	-457	-0-	-0-	1743	3	1	9	N	1	4	1			-0-		
*11		2040 X	1782	-0-	-258	-0-	-0-	1774	3	8	9	Y	7	7	0			-0-		
12		2108 X	1867	-0-	-241	-0-	-0-	1855	3	12	9	Y	11	11	0			-0-		
TOTAL GAS PROD:			24,648																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			179					



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4572	3	142	9	Y	129	130	0	1
*02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3803	3	119	9	Y	108	107	0	2
*03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3855	3	113	9	Y	103	103	0	2
*04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3795	3	142	9	Y	129	129	0	2
*05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3887	3	167	9	Y	152	150	0	4
*06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3877	3	90	9	Y	82	83	0	3
*07	4030 X	3516	-0-	-514	-0-	3413	3	103	9	Y	94	95	0	2
*08	4030 X	1850	-0-	-2180	-0-	1699	3	151	9	Y	137	135	0	4
*09	3900 X	2745	-0-	-1155	-0-	2593	3	152	9	Y	138	139	0	3
*10	4030 X	2970	-0-	-1060	-0-	2889	3	81	9	Y	74	75	0	2
*11	2610 X	2560	-0-	-50	-0-	2472	3	88	9	Y	80	79	0	3
12	2697 X	1984	-0-	-713	-0-	1931	3	53	9	Y	48	49	0	2
TOTAL GAS PROD:		40,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,274								

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004		PERF.12158		- 15856		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086		PERF.12355		- 12887		
*01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1718	3	108	9	Y	98	99	0	1
*02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2169	3	184	9	Y	167	165	0	3
*03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2137	3	138	9	Y	125	126	0	2
*04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2154	3	163	9	Y	148	148	0	2
*05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2268	3	296	9	Y	269	264	0	7
*06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2275	3	87	9	Y	79	83	0	3
*07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1990	3	96	9	Y	87	88	0	2
*08	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	1763	3	96	9	Y	87	86	0	3
*09	1920 N	1400	-0-	-520	-0-	1306	3	94	9	Y	85	86	0	2
*10	1984 N	701	-0-	-1283	-0-	628	3	73	9	Y	66	66	0	2
*11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	3	3	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,214								



BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710 - 11938	
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
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
03		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		-0-
*05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
*08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
*09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
*10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		Y	-0-		-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12500 - 15650		
MCINTOSH "22"		WELL #:		1		07/21/1999		12197		12500 - 15650		
01	1860 N	10	-0-	-1850	-0-	10	3		N	-0-	130	
02	2030 N	17	-0-	-2013	-0-	17	3		N	-0-	130	
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	3		N	-0-	130	
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758	3	35	9	N	161	
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1989	3	57	9	N	213	
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2817	3	50	9	N	94	
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2209	3	51	9	N	140	
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2006	3	54	9	N	189	
09	2400 N	2199	-0-	-201	-0-	2157	3	42	9	N	227	
10	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	2027	3	44	9	N	267	
11	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1937	3	40	9	N	125	
12	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	1997	3	45	9	N	166	
TOTAL GAS PROD:		18,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		379						

MCINTOSH "21"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12482 - 15810		
		1		175788		11/05/1999		12102		12482 - 15810		
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2454	3	52	9	N	136	
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2293	3	53	9	N	184	
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	3	61	9	N	239	
04	2400 N	1181	-0-	-1219	-0-	1159	3	22	9	N	258	
05	2480 N	1634	-0-	-846	-0-	1570	3	64	9	N	140	
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1902	3	55	9	N	190	
07	1209 N	820	-0-	-389	-0-	794	3	26	9	N	214	
08	1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1058	3	46	9	N	255	
09	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1833	3	43	9	N	294	
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2231	3	53	9	N	164	
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1575	3	37	9	N	198	
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2243	3	64	9	N	77	
TOTAL GAS PROD:		21,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		523						

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	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
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
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	Y	11	72	1		115
05	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1172	3	32	9	Y	29				144
06	1950 N	337	-0-	-1613	-0-	312	3	25	9	Y	23	73	1		94
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	57				151
08	1209 N	884	-0-	-325	-0-	865	3	19	9	Y	17	36	1		132
09	3000 N	3076	-0-	76	76	3008	3	68	9	Y	62	87	1		107
10	3093 N	3017	-0-	-76	-0-	2932	3	85	9	Y	77				184
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2963	3	66	9	Y	60	98	1		146
12	3193 X	1846	-0-	-1347	-0-	1779	3	67	9	Y	61	108	1		99
TOTAL GAS PROD:		21,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		535							

TXL "11"		WELL #: 2		RRCID -> 184125		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 12184		PERF.12257 - 15612					
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
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
04	300 N	60	-0-	-240	-0-	19	3	41	9	Y	37	92	1		143
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1571	3	34	9	Y	31				174
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	Y	40	96	1		118
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	56				174
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	5	40	1		139
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	24	75	1		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23				111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	61	1	1 8	85
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1271	3	37	9	Y	34	64	1		55
TOTAL GAS PROD:		5,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		419							

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12664 - 15540					
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
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
04	1890 X	1716	-0-	-174	-0-	1680	3	36	9	N	33				249
05	1953 X	1516	-0-	-437	-0-	1482	3	34	9	N	31	180	1		100
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2710	3	48	9	N	44				144
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2095	3	39	9	N	35				179
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2166	3	34	9	N	31				210
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1926	3	21	9	N	19				229
10	1953 N	1662	-0-	-291	-0-	1634	3	28	9	N	25				254
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1969	3	33	9	N	30	181	1		103
12	1953 N	1444	-0-	-509	-0-	1412	3	32	9	N	29				132
TOTAL GAS PROD:		24,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		371							

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 PLATINUM EXPLORATION INC. 667939  
 CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)		13593 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313										
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119784		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A				
M	O	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
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC		166150										
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
32116 X	14946	-0-	-17170	-0-	14880 3	66 9	N	60				232
45459 X	45459	-0-	-0-	-0-	45161 3	298 9	N	271	174 1			329
29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	29605 3	256 9	N	233	344 1			218
28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	28087 3	277 9	N	252	332 1			138
26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	26649 3	228 9	N	207				345
27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	27655 3	200 9	N	182	336 1			191
27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	27450 3	300 9	N	273	213 1			251
29853 X	27099	-0-	-2754	-0-	26877 3	222 9	N	202	339 1			114
28350 X	12001	-0-	-16349	-0-	11928 3	73 9	N	66				180
33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	33259 3	276 9	N	251	171 1			260
27870 X	26676	-0-	-1194	-0-	26433 3	243 9	N	221	171 1			310
27745 X	23256	-0-	-4489	-0-	23095 3	161 9	N	146	174 1			282

TOTAL GAS PROD: 323,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150							
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	18755 X	4755	-0-	-14000	-0-	4755 3					254
02	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	30716 3					254
03	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973 3					254
04	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16907 3	1 9	N	1	8	254
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16764 3	2 9	N	2	8	254
06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16968 3	2 9	N	2	8	254
07	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16933 3		N	-0-		254
08	16926 X	14783	-0-	-2143	-0-	14744 3	39 9	N	35	8	254
09	16380 X	9064	-0-	-7316	-0-	9064 3		N	-0-		254
10	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	19537 3		N	-0-		254
11	16380 X	15389	-0-	-991	-0-	15388 3	1 9	N	1	8	254
*12	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256 3		N	-0-		254
TOTAL GAS PROD:		199,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2263 X	1029	-0-	-1234	-0-	1029 3					213
02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3					213
03	1674 X	1313	-0-	-361	-0-	1313 3					213
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3					213
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2140 3	23 9	N	21	169 1 1 8	64
06	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853 3		N	-0-		64
07	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1129 3		N	-0-		64
08	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1654 3	35 9	N	32	32 8	64
09	2100 X	1096	-0-	-1004	-0-	1096 3		N	-0-		64
10	2170 X	1490	-0-	-680	-0-	1490 3		N	-0-		64
11	1860 X	1440	-0-	-420	-0-	1439 3	1 9	N	1	1 8	64
*12	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		18,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2666 X	1339	-0-	-1327	-0-	1339 3					21
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3					21
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3					21
04	1290 X	1124	-0-	-166	-0-	1124 3					21
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3					21
06	3150 X	2826	-0-	-324	-0-	2826 3					21
07	3255 X	1856	-0-	-1399	-0-	1856 3					21
08	4340 X	3354	-0-	-986	-0-	3354 3					21
09	4200 X	2850	-0-	-1350	-0-	2850 3					21
10	4340 X	3450	-0-	-890	-0-	3450 3					21
11	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	2983 3					21
12	3348 X	403	-0-	-2945	-0-	403 3					21
TOTAL GAS PROD:		29,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAPRITO (ATOKA)		//CONT.//		15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200301	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 18590	PERF.13299	- 13399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	6600 X	5238	-0-	-1362	-0-	5238 3		N	-0-			173
05	6820 X	5618	-0-	-1202	-0-	5618 3		N	-0-			173
06	6600 X	2590	-0-	-4010	-0-	2589 3	1 9	N	1			174
07	5611 X	1788	-0-	-3823	-0-	1788 3		N	-0-			174
08	5611 X	3958	-0-	-1653	-0-	3958 3		N	-0-			174
09	5430 X	3922	-0-	-1508	-0-	3922 3		N	-0-			174
10	5611 X	5526	-0-	-85	-0-	5526 3		N	-0-			174
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3		N	-0-			174
*12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020 3		N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		57,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055091	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 19091	PERF.11733	- 12203			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID -> 068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15741	- 15792		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

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

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
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-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06		180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07		217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINAL (TANSILL)		//CONT.//		15605 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
AAA OIL TRUST		//CONT.//		000118										
UNIVERSITY 4 B		WELL #:		2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 817	-	837				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN								
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674												
CAVE 60		WELL #:		1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9619	-	9648				
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999												
CERF 9		WELL #:		1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410	-	9620				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



CHAMPION LAKE (YATES)			16857 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MITCHELL			
SOMA OPERATING COMPANY, LLC			801215						
HARRIS, A. D.			WELL #: 1	RRCID -> 069659	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 404	PERF. N/A		
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHAMP 89N			WELL #: 1	RRCID -> 251085	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 371	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596											
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		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-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
REEVES "AZ" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REEVES 'AZ' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 227112		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350					
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-
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	1342	1	12050	2	N	-0-		-0-
05	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1344	1	12577	2	N	-0-		-0-
06	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1459	1	12613	2	N	-0-		-0-
07	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	1483	1	12565	2	N	-0-		-0-
08	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	1469	1	11248	2	N	-0-		-0-
09	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	1471	1	10444	2	N	-0-		-0-
10	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	1550	1	11857	2	N	-0-		-0-
11	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	1167	1	11045	2	N	-0-		-0-
*12	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	1423	1	10728	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		158,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		1 U	RRCID -> 059875	COMPL. DATE 09/17/1974	TOTAL DEPTH 15739	PERF. N/A			
M	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		2	RRCID -> 068629	COMPL. DATE 07/13/1976	TOTAL DEPTH 13850	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228 - 12950	
01	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	93	1	2630	2	N	-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	69	1	2632	2	N	-0-
03	2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	90	1	1390	2	N	-0-
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	69	1	3396	2	N	-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	2	N	-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3104	2	N	-0-
						82	4				
07	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	72	1	3203	2	N	-0-
08	3658 X	2617	-0-	-1041	-0-	93	1	2524	2	N	-0-
09	3540 X	1716	-0-	-1824	-0-	90	1	1626	2	N	-0-
10	3658 X	2142	-0-	-1516	-0-	93	1	2049	2	N	-0-
11	3270 X	2183	-0-	-1087	-0-	90	1	2093	2	N	-0-
12	3286 X	1924	-0-	-1362	-0-	90	1	1834	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596											
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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-
04	24330 X	898	-0-	-23432	-0-	22	2	876	5	N	-0-		-0-
05	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	11985	2	9543	5	N	-0-		-0-
06	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	8912	1	11784	5	N	-0-		-0-
07	930 X	144	-0-	-786	-0-	144	5		N	-0-			-0-
08	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-				N	-0-			-0-
09	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-				N	-0-			-0-
10	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-				N	-0-			-0-
11	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-				N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH & WATTS, INC.		895060											
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703					
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-
04	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)		17030 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7710 JV-P CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 076967		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		1845 N	1845	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
10		2074 N	2074	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
11		1727 N	1727	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		3000	610	-0-	-2390	-0-	208 1	402 2	N	-0-		-0-
05		3100	1978	-0-	-1122	-0-	1038 1	940 2	N	-0-		-0-
06		2700 #	2203	-0-	-497	-0-	1245 1	933 2	N	-0-		-0-
							25 4					
07		2666 #	1813	-0-	-853	-0-	996 1	817 2	N	-0-		-0-
08		2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	1245 1	1670 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3600	-0-	600	600	1245 1	2355 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3426	-0-	326	926	1287 1	2139 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3094	-0-	94	1020	1245 1	1849 2	N	-0-		-0-
*12		3440	3440	-0-	-0-	1020	1245 1	2195 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
THOMPSON "P"		WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
THOMPSON "P"		WELL #:		3	RRCID ->	114311	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4918 - 4935		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641 - 5739	
01	3100 N	3830	-0-	730	927	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-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-		-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-		-0-
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-		-0-
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-		-0-
08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-		-0-
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-		-0-
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-		-0-
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-		-0-
*12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 - 5290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394 - 5475	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-		-0-
2610 X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-		-0-
3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-		-0-
3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-		-0-
3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	2			N	-0-		-0-
3180 X	2758	-0-	-422	-0-	2758	2			N	-0-		-0-
3255 X	2573	-0-	-682	-0-	2573	2			N	-0-		-0-
3255 X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-		-0-
3120 X	2904	-0-	-216	-0-	2904	2			N	-0-		-0-
3224 X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-		-0-
2880 X	2671	-0-	-209	-0-	2671	2			N	-0-		-0-
3007 X	1808	-0-	-1199	-0-	1808	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 - 4296		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			Y	-0-		-0-	
10121 X	8858	-0-	-1263	-0-	8858	3			Y	-0-		-0-	
10819 X	10684	-0-	-135	-0-	10684	3			Y	-0-		-0-	
9780 X	9757	-0-	-23	-0-	9757	3			Y	-0-		-0-	
10106 X	9972	-0-	-134	-0-	9961	3	11 9		Y	10	5 1	5 8	-0-
10350 X	8580	-0-	-1770	-0-	8580	3			Y	-0-			-0-
10695 X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	3			Y	-0-			-0-
10385 X	9394	-0-	-991	-0-	9394	3			Y	-0-			-0-
9750 X	8928	-0-	-822	-0-	8928	3			Y	-0-			-0-
9982 X	9128	-0-	-854	-0-	9128	3			Y	-0-			-0-
9120 X	8072	-0-	-1048	-0-	8072	3			Y	-0-			-0-
9424 X	8995	-0-	-429	-0-	8995	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			111,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WOODWARD -64-		WELL #: 1		RRCID -> 051331	COMPL. DATE 10/02/1971	TOTAL DEPTH 5345	PERF. N/A					
M	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
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 4993 - 5065		
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
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1740 2	15 9 Y	14	53
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	Y	-0-	53
06	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636 2	Y	-0-	53
07	1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1663 2	Y	-0-	53
08	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1626 2	1 9 Y	1	54
09	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	1429 2	2 9 Y	2	56
10	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1591 2	25 9 Y	23	9
11	1560 N	1328	-0-	-232	-0-	1328 2	Y	-0-	9
*12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		18,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		46	



CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 -	4570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1118 3	69 9	Y	63	160 1		31
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1452 3	52 9	Y	47			78
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1338 3	37 9	Y	34			112
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1299 3	67 9	Y	61	154 1		19
08		1457 N	1429	-0-	-28	-0-		1393 3	36 9	Y	33			52
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1361 3	31 9	Y	28			80
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1350 3	37 9	Y	34			114
11		1380 N	1268	-0-	-112	-0-		1238 3	30 9	Y	27			141
12		1426 N	1222	-0-	-204	-0-		1192 3	30 9	Y	27	151 1		17
TOTAL GAS PROD:		15,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		447						

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		202	RRCID ->	172170	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4606 -	4662
WILSON															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #:		1	RRCID ->	019646	COMPL. DATE	11/10/1958	TOTAL DEPTH	5387	PERF.	N/A	
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL															
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750  
 EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,579											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
BECKEN "65"		WELL #:		4	RRCID ->	107965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4507 -	4842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 -	4804
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-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4105	-0-	1005	1005	4105	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3306	-0-	206	1211	3306	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2777	-0-	-223	988	2777	2		N	-0-		-0-
10	3397 X	2409	-0-	-988	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
11	2400 X	2193	-0-	-207	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
*12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 -	5200
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-
04	2370 X	1764	-0-	-606	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
05	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	5469	-0-	2469	2469	5469	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4921	-0-	1821	4290	4921	2		N	-0-		-0-
08	9598 X	5308	-0-	-4290	-0-	5308	2		N	-0-		-0-
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-		-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-		-0-
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	72	-0-	-3028	-0-	72	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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
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-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		226											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

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-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
06	690 N	592	-0-	-98	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
08	992 N	573	-0-	-419	-0-	573	2		N	-0-			-0-
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,188											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 4277 - 4958			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4225 - 4462			
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-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	488	-0-	-876	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
12		2139 N	1349	-0-	-790	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,327				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611			
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
04		6660 X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2		N	-0-			317
05		6882 X	6666	-0-	-216	-0-	6666	2		N	-0-			317
06		6660 X	4950	-0-	-1710	-0-	4950	2		N	-0-			317
07		6789 X	5269	-0-	-1520	-0-	5269	2		N	-0-			317
08		6665 X	5575	-0-	-1090	-0-	5575	2		N	-0-			317
09		6450 X	5603	-0-	-847	-0-	5603	2		N	-0-			317
10		6665 X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2		N	-0-			317
11		5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5199	2		N	-0-			317
12		5797 X	4958	-0-	-839	-0-	4958	2		N	-0-			317
TOTAL GAS PROD:			70,225				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
UNIVERSITY "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174836		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914		
M	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
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
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	413 2	12 9	N	11	185
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	554 2	13 9	N	12	197
06	711 R	711	-0-	-0-	-0-	693 2	18 9	N	16	213
07	527 #	455	-0-	-72	-0-	442 2	13 9	N	12	225
08	558 #	421	-0-	-137	-0-	421 2		N	-0-	225
09	720 #	643	-0-	-77	-0-	643 2		N	-0-	225
10	744 #	510	-0-	-234	-0-	510 2		N	-0-	225
11	720 #	479	-0-	-241	-0-	445 2	34 9	N	31	256
12	651 #	316	-0-	-335	-0-	316 2		N	-0-	256
TOTAL GAS PROD:		5,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		129				

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
GIRVIN "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484		
M	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
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-
04	4950 X	4126	-0-	-824	-0-	4126 2		N	-0-	-0-
05	5115 X	4141	-0-	-974	-0-	4141 2		N	-0-	-0-
06	4950 X	3049	-0-	-1901	-0-	3049 2		N	-0-	-0-
07	5053 X	303	-0-	-4750	-0-	303 2		N	-0-	-0-
08	5053 X	1160	-0-	-3893	-0-	1160 2		N	-0-	-0-
09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		N	-0-	-0-
10	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	4128 2		N	-0-	-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-	-0-
12	5270 X	4729	-0-	-541	-0-	4729 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514		
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
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-
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 2		N	-0-	-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477 2		N	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	-0-
08	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2		N	-0-	-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-	-0-
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 2		N	-0-	-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2208	-0-	-210	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					33
02		2320 N	1985	-0-	-335	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6					39
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					39
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	Y	14					53
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					53
06		2220 N	2097	-0-	-123	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					53
07		2356 N	2298	-0-	-58	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					53
08		2263 N	2136	-0-	-127	-0-	-0-	2135	2	1	9	Y	1					54
09		2100 N	2097	-0-	-3	-0-	-0-	2095	2	2	9	Y	2					56
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9	Y	23	70	1			9
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					9
12		2170 N	2097	-0-	-73	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			26,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			46									

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

01		1705 N	1302	-0-	-403	-0-	-0-	1218	2	84	9	N	76	156	1			37
02		1508 N	1110	-0-	-398	-0-	-0-	1070	2	40	9	N	36					73
03		1302 N	1205	-0-	-97	-0-	-0-	1163	2	42	9	N	38					111
04		1260 N	1108	-0-	-152	-0-	-0-	1076	2	32	9	N	29					140
05		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	-0-	1105	2	12	9	N	11					151
06		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	-0-	990	2	32	9	N	29	150	1			30
07		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18					48
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	N	11					59
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	N	13					72
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	17	9	N	15					87
11		1140 N	1059	-0-	-81	-0-	-0-	1033	2	26	9	N	24					111
*12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20					131
TOTAL GAS PROD:			13,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			320									

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					23
02		3509 X	3367	-0-	-142	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					23
03		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					23
04		3810 X	3609	-0-	-201	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					23
05		3937 X	3618	-0-	-319	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					23
06		3810 X	3076	-0-	-734	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					23
07		3937 X	3702	-0-	-235	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					23
08		4030 X	3743	-0-	-287	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					23
09		3600 X	3431	-0-	-169	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					23
10		3689 X	3383	-0-	-306	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					23
11		3630 X	2911	-0-	-719	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					23
12		3751 X	2602	-0-	-1149	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			41,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-			60
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			60
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			60
04	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			60
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			60
06	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			60
07	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			60
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			60
09	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			60
10	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			60
11	1620 N	849	-0-	-771	-0-	-0-	849 2		N	-0-			60
*12	1240 N	740	-0-	-500	-0-	-0-	740 2		N	-0-	60 7		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WILSON		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSEN ENERGY INC.		621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-			59
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			59
03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	-0-	5464 2		N	-0-			59
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	-0-	4802 2		N	-0-			59
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	5003 2		N	-0-			59
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			59
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	4728 2		N	-0-			59
08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-			59
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-			59
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4911 2		N	-0-			59
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	4120 2		N	-0-			59
*12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		54,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		RRCID -> 159438		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "64"		WELL #:		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906								
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
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-						19
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-						19
06	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2	N	-0-						19
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-						19
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2	N	-0-						19
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2	N	-0-						19
10	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2	N	-0-						19
11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	1302	2	N	-0-						19
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-						19

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
TRATON OPERATING COMPANY		865452														
HILL, A. G.		WELL #:		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702								
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	36856	-0-	-592	-0-	36856	2	N	-0-						3
04	36184	X	33575	-0-	-2609	-0-	33575	2	N	-0-						3
05	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2	N	-0-						3
06	36180	X	34820	-0-	-1360	-0-	34820	2	N	-0-						3
07	36000	X	33565	-0-	-2435	-0-	33565	2	N	-0-						3
08	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	2	N	-0-						3
09	34548	X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	2	N	-0-						3
10	37073	X	37073	-0-	-0-	-0-	37073	2	N	-0-						3
11	34290	X	33627	-0-	-663	-0-	33627	2	N	-0-						3
12	35433	X	34240	-0-	-1193	-0-	34240	2	N	-0-						3

TOTAL GAS PROD: 420,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703											
DULL KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 21950		PERF.19677 - 19704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2700 #	2336	-0-	-364	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
05	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
08	3100	1249	-0-	-1851	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
09	3398	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
10	3100	2826	-0-	-274	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
11	2700 #	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
12	3100	2794	-0-	-306	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WJC, INC.		888140											
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451		PERF.13750 - 13958			
01	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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COAHOMA (MISS)		19111 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD					
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700											
READ		WELL #: 1		RRCID -> 274341		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 8707 - 8717			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			46
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			46
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			46
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			46
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			46
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			46
07	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2		N	-0-			46
08	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2		N	-0-			46
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2		N	-0-			46
*10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2		N	-0-			46
11	990 N	908	-0-	-82	-0-	908	2		N	-0-			46
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		11,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
O'RYAN OIL AND GAS 617042  
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014 - P&A 08/08/14

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
WOLF ENERGY, INC. 935534  
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

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
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	296	-0-	-9531	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	420	-0-	-3060	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	639	-0-	-5031	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6512	-0-	6512	6512	6512	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5149	-0-	5149	11661	5149	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11661					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COBB (DEVONIAN)		//CONT.//		19200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		935534									
DUNCAN, FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	087873	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	22200	PERF.18670 - 18915		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COBRA (WOLFCAMP)		19235 700		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
MCDOWELL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	206681	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7648 - 7705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			176
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		13D	RRCID ->	152184	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7794 - 7892		
POWELL "2"		WELL #:		13D									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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
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- CANCELLED UNDERAGE -> -338											
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 3		N	-0-		-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 3		N	-0-		-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 8779

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8779			N	-0-		-0-
10	140	-0-	-0-	-140	8639			N	-0-		-0-
11	210	-0-	-0-	-210	8429			N	-0-		-0-
12	217 NO RPT	-0-	-0-	-217	8212			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617														
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2	9	Y	2					7
05		256 R	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1	9	Y	1					8
06		360 #	344	-0-	-16	-0-	342 2	2	9	Y	2					10
07		372 #	141	-0-	-231	-0-	140 2	1	9	Y	1					11
08		341 #	154	-0-	-187	-0-	153 2	1	9	Y	1					12
09		330 #	134	-0-	-196	-0-	133 2	1	9	Y	1					13
10	DLQ	G-10	253	-0-	253	-0-	252 2	1	9	Y	1					14
11		427 R	174	-0-	-253	-0-	173 2	1	9	Y	1					15
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		2,504				TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437						
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
04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1	9	Y	1					6
05		419 R	419	-0-	-0-	-0-	418 2	1	9	Y	1					7
06		420 #	385	-0-	-35	-0-	383 2	2	9	Y	2	9	1			-0-
07		434 #	420	-0-	-14	-0-	419 2	1	9	Y	1					1
08		434 #	323	-0-	-111	-0-	323 2			Y	-0-					1
09		420 #	374	-0-	-46	-0-	373 2	1	9	Y	1					2
10	DLQ	G-10	393	-0-	393	-0-	392 2	1	9	Y	1					3
11		736 R	343	-0-	-393	-0-	342 2	1	9	Y	1					4
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		4,390				TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A						
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
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1	9	Y	1					7
05		289 R	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1	9	Y	1					8
06		480 #	251	-0-	-229	-0-	242 2	9	9	Y	8	16	1			-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2	9	Y	2					2
08		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-					2
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	372	-0-	372	-0-	372 2			Y	-0-					2
11		611 R	239	-0-	-372	-0-	239 2			Y	-0-					2
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,932				TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		613 R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3			32
05		756 R	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3			35
06		720 #	698	-0-	-22	-0-	690	2	8	9	Y	7	28	1	14
07		759 R	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4			18
08		744 #	584	-0-	-160	-0-	582	2	2	9	Y	2			20
09		720 #	674	-0-	-46	-0-	672	2	2	9	Y	2			22
10	DLQ	G-10	709	-0-	709	709	706	2	3	9	Y	3			25
11		1327 R	618	-0-	-709	-0-	616	2	2	9	Y	2			27
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

-----

BENNETT, R. C., COMPANY 065324  
 BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

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-
04		330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05		341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-			-0-
06		330 #	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07		341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			-0-
08		341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09		300 #	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
12		279 #	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

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
04		570 #	502	-0-	-68	-0-	492	2	10	9	N	9			163
05		558 #	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5			168
06		540 #	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	N	3			171
07		558 #	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	N	5			176
08		558 #	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-			176
09		540 #	527	-0-	-13	-0-	519	2	8	9	N	7			183
10		558 #	525	-0-	-33	-0-	523	2	2	9	N	2			185
11		540 #	532	-0-	-8	-0-	512	2	20	9	N	18	129	1	74
12		558 #	510	-0-	-48	-0-	502	2	8	9	N	7			81

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324  
 BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					201
05		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					201
06		360 #	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					201
07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					201
08		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					201
09		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					201
10		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					201
11		360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					201
12		372 #	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-	163	1			38

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

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
04		600 #	548	-0-	-52	-0-	540	2	8	9	N	7					232
05		620 #	563	-0-	-57	-0-	554	2	9	9	N	8					240
06		570 #	533	-0-	-37	-0-	527	2	6	9	N	5					245
07		589 #	565	-0-	-24	-0-	561	2	4	9	N	4					249
08		589 #	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					249
09		540 #	539	-0-	-1	-0-	536	2	3	9	N	3					252
10		558 #	544	-0-	-14	-0-	542	2	2	9	N	2					254
11		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					254
12		558 #	540	-0-	-18	-0-	538	2	2	9	N	2					256

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

-----

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

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-
04		270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06		270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07		279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09		270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11		270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324											
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 -	8203		
M	O	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
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
04		360 #	108	-0-	-252	-0-	100	2		8 9	N	7			259
05		372 #	311	-0-	-61	-0-	301	2		10 9	N	9			268
06		330 #	320	-0-	-10	-0-	306	2		14 9	N	13			281
07		341 #	253	-0-	-88	-0-	251	2		2 9	N	2	185 1		98
08		344 R	344	-0-	-0-	-0-	321	2		23 9	N	21			119
09		338 R	338	-0-	-0-	-0-	324	2		14 9	N	13			132
10		341 #	292	-0-	-49	-0-	290	2		2 9	N	2			134
11		330 #	148	-0-	-182	-0-	146	2		2 9	N	2			136
12		341 #	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:		3,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 -	8226		
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
04		510 #	320	-0-	-190	-0-	317	2		3 9	N	3			109
05		496 #	226	-0-	-270	-0-	214	2		12 9	N	11			120
06		480 #	342	-0-	-138	-0-	328	2		14 9	N	13			133
07		496 #	247	-0-	-249	-0-	224	2		23 9	N	21			154
08		496 #	445	-0-	-51	-0-	428	2		17 9	N	15			169
09		330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2		3 9	N	3			172
10		341 #	136	-0-	-205	-0-	133	2		3 9	N	3			175
11		464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	2		2 9	N	2			177
12		434 #	324	-0-	-110	-0-	318	2		6 9	N	5			182
TOTAL GAS PROD:		4,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 -	8199		
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
04		720 #	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-			152
05		744 #	700	-0-	-44	-0-	698	2		2 9	N	2			154
06		720 #	647	-0-	-73	-0-	638	2		9 9	N	8			162
07		744 #	492	-0-	-252	-0-	481	2		11 9	N	10			172
08		713 #	265	-0-	-448	-0-	256	2		9 9	N	8			180
09		690 #	542	-0-	-148	-0-	534	2		8 9	N	7			187
10		713 #	552	-0-	-161	-0-	546	2		6 9	N	5			192
11		660 #	548	-0-	-112	-0-	540	2		8 9	N	7			199
12		558 #	545	-0-	-13	-0-	539	2		6 9	N	5			204
TOTAL GAS PROD:		7,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
04	840 #	494	-0-	-346	-0-	486	2	8	9	N	7		274
05	868 #	367	-0-	-501	-0-	364	2	3	9	N	3		277
06	780 #	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-		277
07	806 #	728	-0-	-78	-0-	716	2	12	9	N	11		288
08	806 #	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-		288
09	750 #	714	-0-	-36	-0-	708	2	6	9	N	5		293
10	775 #	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-		293
11	887 R	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	N	2		295
*12	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-		295
TOTAL GAS PROD:		7,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144
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
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	392	2	14	9	N	13		239
05	465 #	206	-0-	-259	-0-	200	2	6	9	N	5		244
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20	180 1	84
07	457 R	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11		95
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	442	2	22	9	N	20		115
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25		140
10	465 #	172	-0-	-293	-0-	151	2	21	9	N	19		159
11	450 #	22	-0-	-428	-0-	19	2	3	9	N	3		162
12	465 #	53	-0-	-412	-0-	51	2	2	9	N	2		164
TOTAL GAS PROD:		3,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 -	8198
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
04	1200 #	875	-0-	-325	-0-	866	2	9	9	N	8		278
05	1085 #	522	-0-	-563	-0-	512	2	10	9	N	9		287
06	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-		287
07	1054 #	963	-0-	-91	-0-	949	2	14	9	N	13	180 1	120
08	1054 #	424	-0-	-630	-0-	415	2	9	9	N	8		128
09	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1281	2	26	9	N	24		152
10	1085 #	701	-0-	-384	-0-	687	2	14	9	N	13		165
11	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1278	2	9	9	N	8		173
12	1364 #	1126	-0-	-238	-0-	1112	2	14	9	N	13		186
TOTAL GAS PROD:		11,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		179							

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M	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		
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	-0-	4			10		
04		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				10		
05		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				10		
06		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				10		
07		877 R	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1				11		
08		792 R	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2				13		
09		571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2				15		
10		868 #	567	-0-	-301	-0-	564	2	3	9	Y	3				18		
11		840 #	492	-0-	-348	-0-	490	2	2	9	Y	2				20		
12		868 #	405	-0-	-463	-0-	403	2	2	9	Y	2				22		
TOTAL GAS PROD:			6,549														TOTAL CONDENSATE PROD:	16

-----

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

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		
04		450 #	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-				29		
05		341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-				29		
06		525 R	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5				34		
07		765 R	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3				37		
08		739 R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1				38		
09		660 R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2				40		
10		775 #	405	-0-	-370	-0-	403	2	2	9	Y	2				42		
11		750 #	567	-0-	-183	-0-	565	2	2	9	Y	2				44		
12		775 #	445	-0-	-330	-0-	443	2	2	9	Y	2				46		
TOTAL GAS PROD:			5,735														TOTAL CONDENSATE PROD:	40

-----

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

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		
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-				11		
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-				11		
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				11		
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				11		
08		86 R	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2				13		
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2				15		
10		227 R	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3				18		
11		162 R	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2				20		
*12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3				23		
TOTAL GAS PROD:			1,262														TOTAL CONDENSATE PROD:	16

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	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSTER CONGER		WELL #:	4	RRCID ->	147079	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7060 - 7390
01	434 #	32	-0-	-402	-0-	27 3	4 4	Y	1		1
02	377 #	219	-0-	-158	-0-	1 9	9 1	Y	1	2 0	-0-
03	576 R	576	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	Y	18	17 0	1
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	23 1	499 3	Y	5	6 0	-0-
05	434 #	381	-0-	-53	-0-	34 4	20 9	Y	1	1 0	-0-
06	510 #	320	-0-	-190	-0-	22 1	449 3	Y	26	24 0	2
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28 4	6 9	Y	24	25 0	1
08	527 #	525	-0-	-2	-0-	16 1	352 3	Y	9	10 0	-0-
09	510 #	378	-0-	-132	-0-	12 4	1 9	Y	14	13 0	1
10	372 #	292	-0-	-80	-0-	12 1	278 3	Y	12	12 0	1
11	360 #	333	-0-	-27	-0-	1 4	29 9	Y	9	9 0	1
12	372 #	278	-0-	-94	-0-	22 1	491 3	Y	3	4 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,383	TOTAL CONDENSATE PROD:			123					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1612 #	23	-0-	-1589	-0-	17 3	2 4	4 9	Y	4					4
02	1508 #	916	-0-	-592	-0-	70 1	785 3	59 4	2 9	Y	2	6 0			-0-
03	1612 #	1044	-0-	-568	-0-	98 1	882 3	60 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
04	1530 #	601	-0-	-929	-0-	49 1	519 3	32 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
05	1581 #	1234	-0-	-347	-0-	91 1	1096 3	38 4	9 9	Y	8	7 0			1
06	1050 #	531	-0-	-519	-0-	46 1	481 3	2 4	2 9	Y	2	3 0			-0-
07	1240 #	972	-0-	-268	-0-	78 1	871 3	10 4	13 9	Y	12	11 0			1
08	1581 #	1306	-0-	-275	-0-	105 1	1184 3	5 4	12 9	Y	11	11 0			1
09	1200 #	960	-0-	-240	-0-	81 1	853 3	26 4	3 9	Y	-0-	1 0			-0-
10	1240 #	1205	-0-	-35	-0-	96 1	1082 3	15 4	12 9	Y	11	10 0			1
11	1200 #	505	-0-	-695	-0-	39 1	448 3	6 4	12 9	Y	11	11 0			1
12	1240 #	344	-0-	-896	-0-	26 1	297 3	10 4	11 9	Y	10	11 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		76									

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A					
01	279 #	8	-0-	-271	-0-	7 3	1 4	10 1	204 3	Y	-0-				-0-
02	232 #	229	-0-	-3	-0-	15 4		12 1	260 3	Y	-0-				-0-
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	18 4		8 1	161 3	Y	-0-				-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	10 4		17 1	382 3	Y	-0-				-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	13 4		23 1	532 3	Y	-0-				-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	2 4		26 1	563 3	Y	-0-				-0-
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	6 4		20 1	403 3	Y	-0-				-0-
08	425 R	425	-0-	-0-	-0-	9 1		11 1	242 3	Y	-0-				-0-
09	270 #	203	-0-	-67	-0-	6 4		3 4	223 3	Y	-0-				-0-
10	589 #	256	-0-	-333	-0-	11 1		10 1	424 3	Y	-0-				-0-
11	570 #	236	-0-	-334	-0-	3 4		20 1		Y	-0-				-0-
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	20 1		15 4		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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
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	228 R	228	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	341 #	172	-0-	-169	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	300 #	179	-0-	-121	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	12	1	240	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
TOTAL GAS PROD:		2,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID ->	148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF. N/A			
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		
						38	4	2	9					
03	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	Y	2	2 0		
						85	4	2	9					
04	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	3	Y	-0-	-0-		
						68	4							
05	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-	-0-		
						36	4							
06	966 R	966	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	Y	-0-	-0-		
						4	4							
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	3	Y	-0-	-0-		
						12	4							
08	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	Y	2	2 0		
						4	4	2	9					
09	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	949	3	Y	8	8 0		
						29	4	9	9					
10	1116 #	1039	-0-	-77	-0-	45	1	972	3	Y	7	7 0		
						14	4	8	9					
11	1020 #	954	-0-	-66	-0-	40	1	896	3	Y	5	5 0		
						12	4	6	9					
12	1054 #	774	-0-	-280	-0-	34	1	705	3	Y	9	9 0		
						25	4	10	9					
TOTAL GAS PROD:		11,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID ->	148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 #	412	-0-	-208	-0-	17	1	370	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
05	523 R	523	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	483 R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	3	3	0	-0-
						14	4		3	9				
10	531 R	531	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	9	8	0	1
						7	4		10	9				
11	450 #	389	-0-	-61	-0-	16	1	364	3	Y	4	5	0	-0-
						5	4		4	9				
12	496 #	334	-0-	-162	-0-	14	1	304	3	Y	5	5	0	-0-
						10	4		6	9				
TOTAL GAS PROD:		4,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A		
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	368 R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-		-0-	
						22	4							
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-		-0-	
						16	4							
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-		-0-	
						13	4							
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	Y	-0-		-0-	
						3	4							
07	434 #	432	-0-	-2	-0-	19	1	408	3	Y	-0-		-0-	
						5	4							
08	434 #	303	-0-	-131	-0-	14	1	288	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
09	420 #	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-	
10	465 #	174	-0-	-291	-0-	8	1	164	3	Y	-0-		-0-	
						2	4							
11	450 #	82	-0-	-368	-0-	3	1	78	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
12	434 #	86	-0-	-348	-0-	4	1	79	3	Y	-0-		-0-	
						3	4							
TOTAL GAS PROD:		3,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
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 #	210	-0-	-131	-0-	9 1	188 3	Y	-0-			-0-
							13 4						
04		480 #	98	-0-	-382	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
05		496 #	86	-0-	-410	-0-	3 1	80 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
06		450 #	37	-0-	-413	-0-	2 1	35 3	Y	-0-			-0-
07		465 #	285	-0-	-180	-0-	12 1	270 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
08		403 #	173	-0-	-230	-0-	8 1	164 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
10		376 R	376	-0-	-0-	-0-	15 1	339 3	Y	15	14 0		1
							5 4	17 9					
11		531 R	531	-0-	-0-	-0-	22 1	494 3	Y	7	8 0		-0-
							7 4	8 9					
*12		417 R	417	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	Y	5	5 0		-0-
							13 4	6 9					
TOTAL GAS PROD:			2,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

-----													
STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
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		429 R	429	-0-	-0-	-0-	18 1	385 3	Y	-0-			-0-
							26 4						
04		372 R	372	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	Y	-0-			-0-
							21 4						
05		271 R	271	-0-	-0-	-0-	11 1	251 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
06		240 #	8	-0-	-232	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
07		248 #	124	-0-	-124	-0-	5 1	118 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		248 #	145	-0-	-103	-0-	7 1	137 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		240 #	45	-0-	-195	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		279 #	82	-0-	-197	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
11		150 #	30	-0-	-120	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			-0-
*12		287 R	287	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
TOTAL GAS PROD:			2,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	401 R	401	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	835 R	835	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	Y	24	22	0	2
						11	4	26	9					
11	907 R	907	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	16	17	0	1
						11	4	18	9					
*12	726 R	726	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	10	11	0	-0-
						23	4	11	9					
TOTAL GAS PROD:		4,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	513 R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	1	1	0	-0-
						31	4	1	9					
04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	Y	6	6	0	-0-
						42	4	7	9					
05	799 R	799	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	4	4	0	-0-
						25	4	4	9					
06	965 R	965	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	270 #	117	-0-	-153	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	1054 #	241	-0-	-813	-0-	10	1	228	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	1020 #	253	-0-	-767	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	1054 #	301	-0-	-753	-0-	13	1	278	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
TOTAL GAS PROD:		5,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	32	-0-	32		1 1	29	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
03		14B2 EXT	35	-0-	35		1 1	32	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
04		96 R	29	-0-	-67		1 1	26	3	Y	-0-			-0-
							2 4							
05		31 #	30	-0-	-1		1 1	28	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
06		30 R	30	-0-	-0-		1 1	29	3	Y	-0-			-0-
07		134 R	134	-0-	-0-		6 1	127	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
08		74 R	74	-0-	-0-		3 1	71	3	Y	-0-			-0-
09		47 R	47	-0-	-0-		2 1	44	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
10		124 #	56	-0-	-68		2 1	53	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
11		120 #	87	-0-	-33		4 1	82	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
*12		176 R	176	-0-	-0-		8 1	162	3	Y	-0-			-0-
							6 4							
TOTAL GAS PROD:			730	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STERLING "H" FEE		WELL #:	3	RRCID -> 148873	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A							
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	4 3	1 4 Y -0-							
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	6 1 10 4	134 3 Y -0-							
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	5 1 7 4	109 3 Y -0-							
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	4 1 6 4	91 3 Y -0-							
05	155 #	105	-0-	-50	-0-	4 1 3 4	98 3 Y -0-							
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	4 1	99 3 Y -0-							
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	6 1 2 4	138 3 Y -0-							
08	155 #	66	-0-	-89	-0-	3 1	63 3 Y -0-							
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	2 1 1 4	30 3 Y -0-							
10	155 #	37	-0-	-118	-0-	2 1 1 4	34 3 Y -0-							
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	178 3 Y -0-							
12	155 #	62	-0-	-93	-0-	3 1 2 4	57 3 Y -0-							
TOTAL GAS PROD:			1,117	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	1	-0-	-216	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
TOTAL GAS PROD:		922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A							
01	93 #	4	-0-	-89	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-			-0-
							21	4							
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	124 #	55	-0-	-69	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	57	-0-	-63	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
TOTAL GAS PROD:		2,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----														
CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		248 #	10	-0-	-238	-0-	9	3	1	4	Y	-0-		-0-
02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-		-0-
							19	4						
03		260 R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-		-0-
							16	4						
04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-		-0-
							15	4						
05		388 R	388	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-		-0-
							13	4						
06		270 #	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	3	Y	-0-		-0-
07		306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
08		279 #	171	-0-	-108	-0-	8	1	162	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
09		270 #	44	-0-	-226	-0-	2	1	41	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		403 #	268	-0-	-135	-0-	12	1	252	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
11		300 #	102	-0-	-198	-0-	4	1	97	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
12		310 #	179	-0-	-131	-0-	8	1	165	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
TOTAL GAS PROD:			2,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	41	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
06		59 R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-		-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
*12		116 R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
TOTAL GAS PROD:			632			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	210 #	115	-0-	-95	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	217 #	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	210 #	74	-0-	-136	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	217 #	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	62	-0-	-58	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	124 #	54	-0-	-70	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
TOTAL GAS PROD:		1,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A						
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	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	240 #	163	-0-	-77	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	186 #	90	-0-	-96	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 #	111	-0-	-99	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	217 #	107	-0-	-110	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	193 R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-	
						11	4										
04	180 #	162	-0-	-18	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-	
						9	4										
05	217 #	170	-0-	-47	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
09	180 #	34	-0-	-146	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
12	186 #	91	-0-	-95	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
TOTAL GAS PROD:		1,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A							
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-	
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-	
						11	4										
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-	
						11	4										
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-	
						4	4										
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
*12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-	
						8	4										
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	310 R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

-----

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
05	310 #	302	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	403 #	288	-0-	-115	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	360 #	305	-0-	-55	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	403 #	342	-0-	-61	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	403 #	391	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

-----

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 #	309	-0-	-63	-0-	13	1	277	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	330 #	318	-0-	-12	-0-	14	1	295	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	15	1	314	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	13	1	280	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	372 #	285	-0-	-87	-0-	13	1	263	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
TOTAL GAS PROD:		3,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	PERF. N/A		
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 #	227	-0-	-145	-0-	10	1	203	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
04	300 #	216	-0-	-84	-0-	10	1	194	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
05	310 #	184	-0-	-126	-0-	8	1	170	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
06	240 #	185	-0-	-55	-0-	7	1	177	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	310 #	196	-0-	-114	-0-	9	1	185	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	405 R	405	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
TOTAL GAS PROD:		2,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



-----														
CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	148887	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	372 #	125	-0-	-247	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	360 #	162	-0-	-198	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	310 #	155	-0-	-155	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A			
-----														
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	549 R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	6	6	0	-0-
						33	4	7	9					
04	630 #	543	-0-	-87	-0-	24	1	485	3	Y	4	4	0	-0-
						30	4	4	9					
05	775 #	583	-0-	-192	-0-	24	1	538	3	Y	2	2	0	-0-
						19	4	2	9					
06	792 R	792	-0-	-0-	-0-	32	1	756	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4	1	9					
07	775 #	747	-0-	-28	-0-	32	1	704	3	Y	3	3	0	-0-
						8	4	3	9					
08	775 #	765	-0-	-10	-0-	35	1	718	3	Y	8	8	0	-0-
						3	4	9	9					
09	774 R	774	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	12	11	0	1
						22	4	13	9					
10	806 #	572	-0-	-234	-0-	24	1	526	3	Y	14	14	0	1
						7	4	15	9					
11	780 #	691	-0-	-89	-0-	29	1	640	3	Y	12	12	0	1
						9	4	13	9					
12	806 #	687	-0-	-119	-0-	30	1	624	3	Y	10	11	0	-0-
						22	4	11	9					
TOTAL GAS PROD:		7,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'J' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148890		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 7943		PERF. N/A		
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	-0-
						10	4	3	9			
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	25	24 0 1
						15	4	28	9			
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	13	13 0 1
						16	4	14	9			
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	1	2 0 -0-
						1	4	1	9			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		772		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A		
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	683 R	683	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	23	22 0 1
						40	4	25	9			
04	870 #	453	-0-	-417	-0-	19	1	395	3	Y	13	13 0 1
						25	4	14	9			
05	1054 #	466	-0-	-588	-0-	19	1	423	3	Y	8	8 0 1
						15	4	9	9			
06	1020 #	565	-0-	-455	-0-	23	1	528	3	Y	11	11 0 1
						2	4	12	9			
07	1054 #	569	-0-	-485	-0-	24	1	525	3	Y	13	13 0 1
						6	4	14	9			
08	1085 #	492	-0-	-593	-0-	22	1	448	3	Y	18	18 0 1
						2	4	20	9			
09	570 #	550	-0-	-20	-0-	24	1	479	3	Y	29	28 0 2
						15	4	32	9			
10	589 #	583	-0-	-6	-0-	24	1	509	3	Y	39	38 0 3
						7	4	43	9			
11	570 #	557	-0-	-13	-0-	22	1	485	3	Y	39	40 0 2
						7	4	43	9			
12	558 #	545	-0-	-13	-0-	22	1	464	3	Y	39	39 0 2
						16	4	43	9			
TOTAL GAS PROD:		6,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
		WELL #: 2		RRCID -> 148893	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	902 R	902	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-		-0-
						55	4						
04	690 #	517	-0-	-173	-0-	23	1	465	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
05	620 #	409	-0-	-211	-0-	17	1	379	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
06	750 #	344	-0-	-406	-0-	14	1	321	3	Y	7	6 0	1
						1	4	8	9				
07	775 #	424	-0-	-351	-0-	18	1	392	3	Y	8	9 0	-0-
						5	4	9	9				
08	775 #	415	-0-	-360	-0-	16	1	343	3	Y	50	47 0	3
						1	4	55	9				
09	510 #	364	-0-	-146	-0-	12	1	252	3	Y	84	82 0	5
						8	4	92	9				
10	434 #	411	-0-	-23	-0-	18	1	379	3	Y	8	12 0	1
						5	4	9	9				
11	420 #	378	-0-	-42	-0-	16	1	351	3	Y	5	6 0	-0-
						5	4	6	9				
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	15	1	311	3	Y	5	5 0	-0-
						11	4	6	9				
TOTAL GAS PROD:		5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894	COMPL. DATE 05/08/1989	TOTAL DEPTH 8365	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 #	32	-0-	-1084	-0-	29	3	3	4	Y	-0-		-0-
02	1044 #	701	-0-	-343	-0-	55	1	594	3	Y	7	6 0	1
						44	4	8	9				
03	1116 #	725	-0-	-391	-0-	62	1	609	3	Y	11	12 0	-0-
						42	4	12	9				
04	870 #	694	-0-	-176	-0-	55	1	592	3	Y	9	8 0	1
						37	4	10	9				
05	806 #	606	-0-	-200	-0-	45	1	533	3	Y	8	8 0	1
						19	4	9	9				
06	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	8	8 0	1
						4	4	9	9				
07	1271 #	1006	-0-	-265	-0-	92	1	898	3	Y	5	6 0	-0-
						10	4	6	9				
08	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	131	1	1258	3	Y	10	9 0	1
						6	4	11	9				
09	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	914	3	Y	6	7 0	-0-
						28	4	7	9				
10	1054 #	791	-0-	-263	-0-	70	1	704	3	Y	6	6 0	-0-
						10	4	7	9				
11	1230 #	840	-0-	-390	-0-	72	1	747	3	Y	10	9 0	1
						10	4	11	9				
12	1271 #	818	-0-	-453	-0-	74	1	710	3	Y	8	9 0	-0-
						25	4	9	9				
TOTAL GAS PROD:		9,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FOSTER CONGRER		WELL #:		3	RRCID ->	149369	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6845 - 7400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	248 #	189	-0-	-59	-0-	4 4	1 9	Y	4	4 0		-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	8 1	166 3	Y	1	1 0		-0-
05	186 #	125	-0-	-61	-0-	11 4	4 9	Y	-0-			-0-
06	180 #	131	-0-	-49	-0-	7 1	147 3	Y	-0-			-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	Y	-0-			-0-
08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	Y	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	4 4	5 1	Y	-0-			-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	1 4	11 1	Y	-0-			-0-
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	3 4	12 1	Y	-0-			-0-
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	1 4	1 4	Y	-0-			-0-
						10 1	196 3	Y	-0-			-0-
						6 4	8 1	Y	-0-			-0-
						2 4	7 1	Y	-0-			-0-
						7 1	2 4	Y	-0-			-0-
						4 1	78 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
TOTAL GAS PROD:		1,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

STERLING 'D' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149772	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	N/A
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'F' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149773	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
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-
03	403 #	143	-0-	-260	-0-	27 4	4 9	Y	2	2 0		-0-
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	6 1	126 3	Y	8	7 0		1
05	279 #	210	-0-	-69	-0-	9 4	2 9	Y	3	4 0		-0-
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	42	38 0		4
07	914 R	914	-0-	-0-	-0-	12 4	9 9	Y	37	39 0		2
08	911 R	911	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	32	32 0		2
09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	6 4	3 9	Y	34	34 0		2
10	899 #	309	-0-	-590	-0-	31 1	709 3	Y	18	19 0		1
11	870 #	215	-0-	-655	-0-	3 4	46 9	Y	10	10 0		1
12	899 #	330	-0-	-569	-0-	38 1	826 3	Y	8	9 0		-0-
						9 4	41 9					
						40 1	832 3	Y				
						4 4	35 9					
						27 1	553 3	Y				
						17 4	37 9					
						12 1	273 3	Y				
						4 4	20 9					
						8 1	193 3	Y				
						3 4	11 9					
						14 1	297 3	Y				
						10 4	9 9					
TOTAL GAS PROD:		5,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		199						

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

-----

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

-----

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

-----

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 149778	COMPL. DATE 10/21/1992	TOTAL DEPTH 8090	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
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02	406 #	202	-0-	-204	-0-	9	1	179	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
04	450 #	263	-0-	-187	-0-	12	1	236	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	372 #	273	-0-	-99	-0-	11	1	253	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	450 #	319	-0-	-131	-0-	13	1	305	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	465 #	319	-0-	-146	-0-	14	1	302	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	465 #	253	-0-	-212	-0-	12	1	240	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	341 #	228	-0-	-113	-0-	10	1	215	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	10	1	211	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	310 #	161	-0-	-149	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
TOTAL GAS PROD:		2,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779	COMPL. DATE 11/07/1992	TOTAL DEPTH 8060	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02	406 #	285	-0-	-121	-0-	12	1	253	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-			-0-
						42	4							
04	630 #	404	-0-	-226	-0-	18	1	364	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
05	558 #	449	-0-	-109	-0-	18	1	416	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
06	660 #	467	-0-	-193	-0-	19	1	446	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	682 #	450	-0-	-232	-0-	19	1	426	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	682 #	221	-0-	-461	-0-	10	1	210	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	480 #	131	-0-	-349	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	496 #	332	-0-	-164	-0-	15	1	313	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	480 #	372	-0-	-108	-0-	16	1	351	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	465 #	366	-0-	-99	-0-	16	1	339	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
TOTAL GAS PROD:		4,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'L' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	149780	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	8040	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	203 #	67	-0-	-136	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	372 #	253	-0-	-119	-0-	11	1	237	3	Y	1	1 0		-0-
						4	4		1 9					
11	360 #	170	-0-	-190	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	279 #	147	-0-	-132	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
TOTAL GAS PROD:		2,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

STERLING 'L' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149781	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	7930	PERF. N/A			
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 #	80	-0-	-94	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	180 #	124	-0-	-56	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	186 #	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
TOTAL GAS PROD:		1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149787	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	8210	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 #	44	-0-	-14	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	217 #	94	-0-	-123	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	240 #	73	-0-	-167	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	248 #	81	-0-	-167	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
TOTAL GAS PROD:		1,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "O" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149789	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF. N/A			
01	1054 #	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	986 #	161	-0-	-825	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	744 #	220	-0-	-524	-0-	21	1	187	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
05	773 R	773	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	3	Y	6	6 0		-0-
						15	4	7	9					
08	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1144	3	Y	6	6 0		-0-
						5	4	7	9					
09	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	89	1	938	3	Y	4	4 0		-0-
						29	4	4	9					
10	1426 #	1005	-0-	-421	-0-	81	1	908	3	Y	3	3 0		-0-
						13	4	3	9					
11	1380 #	1025	-0-	-355	-0-	82	1	930	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
12	1426 #	747	-0-	-679	-0-	58	1	666	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
TOTAL GAS PROD:		8,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "O" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149790	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	8465	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 #	7	-0-	-768	-0-	6	3	1	4	Y	-0-	-0-
02	725 #	242	-0-	-483	-0-	19	1	208	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
03	372 #	282	-0-	-90	-0-	27	1	239	3	Y	-0-	-0-
						16	4					
04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	Y	-0-	-0-
						34	4					
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	53	1	651	3	Y	-0-	-0-
						23	4					
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
08	403 #	395	-0-	-8	-0-	33	1	361	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	29	1	310	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
10	558 #	289	-0-	-269	-0-	24	1	261	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
11	510 #	252	-0-	-258	-0-	20	1	229	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
12	527 #	238	-0-	-289	-0-	18	1	213	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
TOTAL GAS PROD:		4,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "R" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149793	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "R" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 #	22	-0-	-939	-0-	20 3	2 4	Y	-0-			-0-
02	899 #	481	-0-	-418	-0-	38 1	410 3	Y	2	2 0		-0-
						31 4	2 9					
03	961 #	520	-0-	-441	-0-	45 1	439 3	Y	5	5 0		-0-
						30 4	6 9					
04	720 #	504	-0-	-216	-0-	40 1	433 3	Y	4	4 0		-0-
						27 4	4 9					
05	620 #	427	-0-	-193	-0-	33 1	377 3	Y	4	4 0		-0-
						13 4	4 9					
06	510 #	189	-0-	-321	-0-	16 1	172 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	868 #	196	-0-	-672	-0-	18 1	175 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	868 #	636	-0-	-232	-0-	60 1	567 3	Y	5	5 0		-0-
						3 4	6 9					
09	982 R	982	-0-	-0-	-0-	89 1	860 3	Y	5	5 0		-0-
						27 4	6 9					
10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	78 1	788 3	Y	2	2 0		-0-
						11 4	2 9					
11	671 R	671	-0-	-0-	-0-	57 1	597 3	Y	8	8 0		-0-
						8 4	9 9					
*12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	54 1	519 3	Y	9	9 0		-0-
						18 4	10 9					
TOTAL GAS PROD:		6,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
01	1767 #	41	-0-	-1726	-0-	36 3	5 4	Y	-0-	1 0		-0-
02	1653 #	907	-0-	-746	-0-	71 1	766 3	Y	11	10 0		1
						58 4	12 9					
03	1767 #	815	-0-	-952	-0-	70 1	685 3	Y	12	13 0		-0-
						47 4	13 9					
04	1500 #	781	-0-	-719	-0-	63 1	667 3	Y	9	8 0		1
						41 4	10 9					
05	1240 #	657	-0-	-583	-0-	50 1	577 3	Y	8	8 0		1
						21 4	9 9					
06	930 #	43	-0-	-887	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	1 0		-0-
07	1612 #	38	-0-	-1574	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			-0-
08	1612 #	850	-0-	-762	-0-	79 1	755 3	Y	12	11 0		1
						3 4	13 9					
09	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	180 1	1764 3	Y	34	33 0		2
						54 4	37 9					
10	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	164 1	1648 3	Y	30	30 0		2
						24 4	33 9					
11	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	134 1	1398 3	Y	20	21 0		1
						18 4	22 9					
*12	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	136 1	1308 3	Y	21	21 0		1
						46 4	23 9					
TOTAL GAS PROD:		11,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		157						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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.	575	-0-	575	705	54	1	488	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
04	1273 R	568	-0-	-705	-0-	47	1	490	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	570 #	349	-0-	-221	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	899 #	536	-0-	-363	-0-	43	1	488	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	899 #	566	-0-	-333	-0-	46	1	518	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	570 #	323	-0-	-247	-0-	27	1	287	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	527 #	302	-0-	-225	-0-	25	1	273	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	510 #	304	-0-	-206	-0-	24	1	276	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	527 #	291	-0-	-236	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
TOTAL GAS PROD:		4,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
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							
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	Y	1	1	0	-0-
						45	4							
04	540 #	474	-0-	-66	-0-	39	1	409	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
05	920 R	920	-0-	-0-	-0-	68	1	821	3	Y	2	2	0	-0-
						29	4							
06	780 #	358	-0-	-422	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	961 #	550	-0-	-411	-0-	45	1	499	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	1209 #	929	-0-	-280	-0-	75	1	844	3	Y	5	5	0	-0-
						4	4							
09	902 R	902	-0-	-0-	-0-	75	1	794	3	Y	7	7	0	-0-
						25	4							
10	987 R	987	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	Y	7	7	0	-0-
						13	4							
11	789 R	789	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	Y	7	7	0	-0-
						9	4							
*12	799 R	799	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	8	8	0	-0-
						24	4							
TOTAL GAS PROD:		8,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
04	56 R	20	-0-	-36	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
TOTAL GAS PROD:		618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
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 #	1340	-0-	-396	-0-	125	1	1135	3	Y	4	4	0	-0-
						76	4	4	9					
04	2040 #	729	-0-	-1311	-0-	61	1	628	3	Y	1	1	0	-0-
						39	4	1	9					
05	2108 #	1583	-0-	-525	-0-	116	1	1409	3	Y	8	7	0	1
						49	4	9	9					
06	1350 #	758	-0-	-592	-0-	64	1	689	3	Y	2	3	0	-0-
						3	4	2	9					
07	1488 #	1256	-0-	-232	-0-	101	1	1139	3	Y	3	3	0	-0-
						13	4	3	9					
08	2108 #	1629	-0-	-479	-0-	132	1	1480	3	Y	10	9	0	1
						6	4	11	9					
09	1530 #	1198	-0-	-332	-0-	98	1	1046	3	Y	20	20	0	1
						32	4	22	9					
10	1395 #	1075	-0-	-320	-0-	86	1	958	3	Y	15	15	0	1
						14	4	17	9					
11	1350 #	670	-0-	-680	-0-	53	1	600	3	Y	8	9	0	-0-
						8	4	9	9					
12	1395 #	663	-0-	-732	-0-	51	1	585	3	Y	6	6	0	-0-
						20	4	7	9					
TOTAL GAS PROD:		12,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	10	-0-	-548	-0-	7 3	1 4		Y	2			2
02	522 #	384	-0-	-138	-0-	2 9	329 3		Y	1	3 0		-0-
03	620 #	417	-0-	-203	-0-	25 4	1 9		Y	2	2 0		-0-
04	600 #	235	-0-	-365	-0-	39 1	352 3		Y	-0-			-0-
05	620 #	493	-0-	-127	-0-	24 4	2 9		Y	4	4 0		-0-
06	420 #	236	-0-	-184	-0-	20 1	438 3		Y	1	1 0		-0-
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	13 4	4 9		Y	-0-			-0-
08	620 #	328	-0-	-292	-0-	36 1	214 3		Y	-0-			-0-
09	480 #	267	-0-	-213	-0-	15 4	1 9		Y	6	6 0		-0-
10	465 #	398	-0-	-67	-0-	21 1	232 3		Y	3	3 0		-0-
11	755 R	755	-0-	-0-	-0-	7 4	7 9		Y	2	2 0		-0-
*12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3		Y	5	5 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A			
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-
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9		Y	3	3 0		-0-
04	T. A.	310	-0-	310	310	31 1	274 3		Y	1	1 0		-0-
05	T. A.	387	-0-	387	697	18 4	3 9		Y	6	6 0		-0-
06	T. A.	369	-0-	369	1066	25 1	267 3		Y	4	4 0		-0-
07	1625 R	559	-0-	-1066	-0-	17 4	1 9		Y	4	4 0		-0-
08	773 R	773	-0-	-0-	-0-	28 1	340 3		Y	-0-			-0-
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	12 4	7 9		Y	-0-			-0-
10	465 #	410	-0-	-55	-0-	31 1	332 3		Y	-0-			-0-
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	2 4	4 9		Y	-0-			-0-
12	465 #	390	-0-	-75	-0-	45 1	504 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	302	-0-	-194	-0-	28	1	257	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	24	1	251	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	465 #	356	-0-	-109	-0-	26	1	319	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	31	1	354	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
TOTAL GAS PROD:		4,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	129	-0-	-88	-0-	12	1	109	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	180 #	124	-0-	-56	-0-	11	1	107	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	180 #	150	-0-	-30	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	186 #	128	-0-	-58	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-						-0-
02	580 #	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-						-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-						-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-						-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859					
01	341 #	11	-0-	-330	-0-	10	3	1	4	Y	-0-				-0-
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-				-0-
						23	4								
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-				-0-
						28	4								
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-				-0-
						22	4								
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
06	420 #	314	-0-	-106	-0-	13	1	300	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	434 #	267	-0-	-167	-0-	11	1	253	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	434 #	194	-0-	-240	-0-	9	1	184	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	390 #	135	-0-	-255	-0-	6	1	125	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
10	341 #	140	-0-	-201	-0-	6	1	132	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
11	300 #	151	-0-	-149	-0-	6	1	143	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
12	279 #	166	-0-	-113	-0-	7	1	154	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
TOTAL GAS PROD:		2,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID ->	151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 -	7918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2170 #	42	-0-	-2128	-0-	37 3	5 4	Y	-0-	1 0	-0-
02		1537 #	1290	-0-	-247	-0-	54 1	1133 3	Y	16	14 0	2
							85 4	18 9				
03		1643 #	1537	-0-	-106	-0-	63 1	1360 3	Y	20	21 0	1
							92 4	22 9				
04		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	54 1	1112 3	Y	19	19 0	1
							70 4	21 9				
05		1364 #	924	-0-	-440	-0-	37 1	846 3	Y	10	10 0	1
							30 4	11 9				
06		1530 #	735	-0-	-795	-0-	29 1	688 3	Y	14	14 0	1
							3 4	15 9				
07		1612 #	787	-0-	-825	-0-	33 1	720 3	Y	24	24 0	1
							8 4	26 9				
08		1612 #	787	-0-	-825	-0-	35 1	721 3	Y	25	25 0	1
							3 4	28 9				
09		1260 #	769	-0-	-491	-0-	34 1	698 3	Y	14	14 0	1
							22 4	15 9				
10		930 #	665	-0-	-265	-0-	29 1	620 3	Y	6	7 0	-0-
							9 4	7 9				
11		750 #	629	-0-	-121	-0-	27 1	588 3	Y	5	5 0	-0-
							8 4	6 9				
12		806 #	542	-0-	-264	-0-	24 1	495 3	Y	5	5 0	-0-
							17 4	6 9				
TOTAL GAS PROD:			9,964				TOTAL CONDENSATE PROD:			158		

STERLING "G" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	110	-0-	110	110	5 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						7 4						
04	T. A.	109	-0-	109	219	5 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						6 4						
05	767 R	548	-0-	-219	-0-	23 1	507 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						18 4						
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 4						
08	713 #	249	-0-	-464	-0-	11 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
09	540 #	257	-0-	-283	-0-	12 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						7 4						
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						4 4						
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						3 4						
12	248 #	231	-0-	-17	-0-	10 1	214 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						7 4						
TOTAL GAS PROD:			2,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'G' FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	CNTY: STERLING	
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	241	-0-	241	241		10 1	216 3	Y	-0-			-0-
								15 4						
04		T. A.	239	-0-	239	480		11 1	215 3	Y	-0-			-0-
								13 4						
05		591 R	111	-0-	-480	-0-		5 1	102 3	Y	-0-			-0-
								4 4						
06		52 R	52	-0-	-0-	-0-		2 1	50 3	Y	-0-			-0-
07		49 R	49	-0-	-0-	-0-		2 1	46 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-		2 1	43 3	Y	-0-			-0-
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-		2 1	46 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
10		62 #	52	-0-	-10	-0-		2 1	49 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
11		60 #	52	-0-	-8	-0-		2 1	49 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
12		62 #	61	-0-	-1	-0-		3 1	56 3	Y	-0-			-0-
								2 4						
TOTAL GAS PROD:			951	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	103	-0-	103	103		4 1	92 3	Y	1	1 0		-0-
								6 4						
04		T. A.	104	-0-	104	207		4 1	92 3	Y	2	2 0		-0-
								6 4						
05		382 R	175	-0-	-207	-0-		7 1	161 3	Y	1	1 0		-0-
								6 4						
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-		9 1	220 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
07		227 R	227	-0-	-0-	-0-		10 1	215 3	Y	-0-			-0-
								2 4						
08		248 #	225	-0-	-23	-0-		10 1	214 3	Y	-0-			-0-
								1 4						
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-		10 1	197 3	Y	-0-			-0-
								6 4						
10		218 R	218	-0-	-0-	-0-		9 1	206 3	Y	-0-			-0-
								3 4						
11		227 R	227	-0-	-0-	-0-		10 1	214 3	Y	-0-			-0-
								3 4						
*12		220 R	220	-0-	-0-	-0-		10 1	203 3	Y	-0-			-0-
								7 4						
TOTAL GAS PROD:			1,942	TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
STERLING "G" FEE		WELL #:	14	RRCID ->	151369	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STERLING "I" FEE		WELL #:	10	RRCID ->	151373	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
01	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3	Y	-0-	-0-		
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-		
						9	4					
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-		
						23	4					
04	330 #	308	-0-	-22	-0-	14	1	Y	-0-	-0-		
						17	4					
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	12	1	Y	-0-	-0-		
						9	4					
06	330 #	158	-0-	-172	-0-	7	1	Y	-0-	-0-		
						1	4					
07	341 #	160	-0-	-181	-0-	7	1	Y	-0-	-0-		
						2	4					
08	341 #	243	-0-	-98	-0-	11	1	Y	-0-	-0-		
						1	4					
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	-0-		
						9	4					
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-		
						3	4					
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-		
						2	4					
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	6	1	Y	-0-	-0-		
						4	4					
TOTAL GAS PROD:			2,510					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "J" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	151375	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	7960	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0	-0-
						10	4	1	9					
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0	-0-
						6	4	1	9					
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	5	5	0	-0-
						1	4	6	9					
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	6	6	0	-0-
						2	4	7	9					
08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					
09	820 R	820	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	28	26	0	2
						22	4	31	9					
10	657 R	657	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	26	26	0	2
						9	4	29	9					
11	598 R	598	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	59	58	0	3
						6	4	65	9					
*12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	35	37	0	1
						16	4	39	9					
TOTAL GAS PROD:		4,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

STERLING "J" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151376	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7490 -	7562
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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 #	439	-0-	-336	-0-	40	1	364	3	Y	9	9	0			-0-	
						25	4	10	9								
04	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	838	3	Y	52	48	0			4	
						52	4	57	9								
05	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	3	Y	36	37	0			3	
						37	4	40	9								
06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	13	15	0			1	
						5	4	14	9								
07	1023 #	703	-0-	-320	-0-	57	1	639	3	Y	-0-	1	0			-0-	
						7	4										
08	1023 #	818	-0-	-205	-0-	66	1	749	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
09	998 R	998	-0-	-0-	-0-	83	1	886	3	Y	1	1	0			-0-	
						28	4	1	9								
10	1178 #	665	-0-	-513	-0-	54	1	599	3	Y	3	3	0			-0-	
						9	4	3	9								
11	1140 #	1057	-0-	-83	-0-	83	1	950	3	Y	10	9	0			1	
						13	4	11	9								
*12	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	917	3	Y	6	7	0			-0-	
						32	4	7	9								
TOTAL GAS PROD:		9,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		131											

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284					
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 #	101	-0-	-116	-0-	9	1	85	3	Y	1	2	0			-0-	
						6	4	1	9								
04	210 #	114	-0-	-96	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
05	186 #	132	-0-	-54	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-	
						4	4										
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-	
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	63	1	704	3	Y	1	1	0			-0-	
						8	4	1	9								
08	924 R	924	-0-	-0-	-0-	75	1	843	3	Y	2	2	0			-0-	
						4	4	2	9								
09	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	961	3	Y	2	2	0			-0-	
						30	4	2	9								
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-	
						9	4										
11	900 #	763	-0-	-137	-0-	61	1	693	3	Y	-0-					-0-	
						9	4										
12	992 #	673	-0-	-319	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-	
						21	4										
TOTAL GAS PROD:		5,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		15											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	106	-0-	106	106	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	T. A.	226	-0-	226	332	21	1	192	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	1178 R	846	-0-	-332	-0-	70	1	730	3	Y	-0-			-0-
						46	4							
05	975 R	975	-0-	-0-	-0-	73	1	872	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	558 #	436	-0-	-122	-0-	35	1	397	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	558 #	389	-0-	-169	-0-	32	1	355	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	36	1	388	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	42	1	470	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	434 #	361	-0-	-73	-0-	27	1	323	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
TOTAL GAS PROD:		5,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	6 3	1 4	Y	-0-		-0-
02	261 #	161	-0-	-100	-0-	13 1	138 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
03	279 #	172	-0-	-107	-0-	15 1	147 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
04	270 #	168	-0-	-102	-0-	14 1	145 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
05	217 #	145	-0-	-72	-0-	11 1	129 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16 1	170 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	310 #	191	-0-	-119	-0-	18 1	171 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	310 #	207	-0-	-103	-0-	19 1	187 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	15 1	139 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	17 1	171 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	210 #	206	-0-	-4	-0-	18 1	185 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	19 1	179 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
TOTAL GAS PROD:		1,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A	
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	5 3	1 4	Y	-0-		-0-
02	290 #	119	-0-	-171	-0-	10 1	101 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	310 #	127	-0-	-183	-0-	11 1	109 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
04	210 #	124	-0-	-86	-0-	10 1	107 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
05	217 #	108	-0-	-109	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	17 1	180 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	20 1	193 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	22 1	214 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	15 1	154 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	217 #	151	-0-	-66	-0-	13 1	136 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	240 #	165	-0-	-75	-0-	15 1	148 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	248 #	183	-0-	-65	-0-	17 1	160 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
TOTAL GAS PROD:		1,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7378 - 7910	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

M	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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
STERLING 'K' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	152936	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A						
M	O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STERLING 'K' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	152944	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL DEPTH	7980	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	55	-0-	55	55	2 1	53 3	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	75	-0-	75	130	3 1	71 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
08	T. A.	89	-0-	89	219	4 1	85 3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	106	-0-	106	325	5 1	98 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
10	472 R	147	-0-	-325	-0-	7 1	138 3	Y	-0-	-0-	
						2 4					
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	-0-	-0-	
						2 4					
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	Y	-0-	-0-	
						6 4					
TOTAL GAS PROD:		810				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	



-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	80	-0-	80	80		3 1	74	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
06	T. A.	105	-0-	105	185		4 1	101	3	Y	-0-					-0-
07	294 R	109	-0-	-185	-0-		5 1	103	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
08	155 #	129	-0-	-26	-0-		6 1	123	3	Y	-0-					-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-		8 1	177	3	Y	-0-					-0-
							5 4									
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-		8 1	178	3	Y	-0-					-0-
							2 4									
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-		6 1	128	3	Y	-0-					-0-
							2 4									
*12	165 R	165	-0-	-0-	-0-		8 1	152	3	Y	-0-					-0-
							5 4									

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

-----

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	144	-0-	144	144	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	T. A.	106	-0-	106	250	4	1	96	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	T. A.	97	-0-	97	347	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	T. A.	126	-0-	126	473	5	1	117	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	T. A.	140	-0-	140	613	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	758 R	145	-0-	-613	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	1	1 0		-0-
						1	4		1	9				
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
TOTAL GAS PROD:		1,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7710 - 7734				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	154772	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8011 - 8432						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-															
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	154773	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8004 - 8467						
01	651 #	25	-0-	-626	-0-	17 3	2 4	Y	5			5						
02	944 R	944	-0-	-0-	-0-	6 9	73 1	808 3	Y	3	8 0	-0-						
03	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	60 4	96 1	867 3	Y	5	5 0	-0-						
04	1500 #	558	-0-	-942	-0-	59 4	46 1	481 3	Y	1	1 0	-0-						
05	1550 #	1214	-0-	-336	-0-	30 4	30 4	1076 3	Y	10	9 0	1						
06	1020 #	580	-0-	-440	-0-	89 1	38 4	11 9	Y	2	3 0	-0-						
07	1147 #	1102	-0-	-45	-0-	49 1	2 4	527 3	Y	2	3 0	-0-						
08	1550 #	1200	-0-	-350	-0-	88 1	11 4	994 3	Y	8	8 0	-0-						
09	1170 #	938	-0-	-232	-0-	97 1	5 4	1096 3	Y	2	2 0	-0-						
10	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	78 1	26 4	832 3	Y	2	2 0	-0-						
11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	100 1	11 4	1120 3	Y	6	6 0	-0-						
*12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	16 4	79 1	910 3	Y	6	6 0	-0-						
						12 4	69 1	794 3	Y	8	8 0	-0-						
						28 4	28 4	9 9										
TOTAL GAS PROD:			10,740															
												TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "O" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	155140	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7871 -	8320			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	253	-0-	253	253	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
03		T. A.	34	-0-	34	287	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04		311 R	24	-0-	-287	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06		826 R	826	-0-	-0-	-0-	70	1	753	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
07		747 R	747	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
08		460 R	460	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
10		744 #	511	-0-	-233	-0-	41	1	463	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
11		720 #	552	-0-	-168	-0-	44	1	501	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
12		744 #	513	-0-	-231	-0-	40	1	457	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
TOTAL GAS PROD:			4,468	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STERLING "O" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	155141	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8287
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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
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.	204	-0-	204	352	19	1	173	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
04	547 R	195	-0-	-352	-0-	16	1	168	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
06	210 #	163	-0-	-47	-0-	14	1	149	3	Y	-0-		-0-
07	403 #	219	-0-	-184	-0-	18	1	199	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	465 #	214	-0-	-251	-0-	17	1	196	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	240 #	175	-0-	-65	-0-	15	1	155	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	13	1	146	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	14	1	160	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	11	1	128	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

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 #	56	-0-	-6	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-		-0-
						11	4						

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "N" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	156568	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7762 - 8170
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	158160	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7653 - 7676
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	Y	1	1 0		-0-
						15 4	1 9					
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	3	3 0		-0-
						11 4	3 9					
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	2	2 0		-0-
						9 4	2 9					
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	4	4 0		-0-
						7 4	4 9					
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	15 1	362 3	Y	11	10 0		1
						2 4	12 9					
07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	53 1	1165 3	Y	27	27 0		1
						13 4	30 9					
08	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	47 1	976 3	Y	22	22 0		1
						4 4	24 9					
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	37 1	759 3	Y	9	9 0		1
						24 4	10 9					
10	1147 #	663	-0-	-484	-0-	28 1	611 3	Y	14	14 0		1
						9 4	15 9					
11	1110 #	733	-0-	-377	-0-	30 1	677 3	Y	15	15 0		1
						9 4	17 9					
12	1147 #	769	-0-	-378	-0-	34 1	709 3	Y	1	2 0		-0-
						25 4	1 9					
TOTAL GAS PROD:		6,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		7	RRCID ->	158162	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7522 -	7534		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 #	38	-0-	-49	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	0	-0-
						4	4							
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	2	0	-0-
						4	4							
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	4	4	0	-0-
						4	4							
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4							
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	3	3	0	-0-
						5	4							
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

STERLING "F" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	159903	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7301 -	7751		
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	1		1		
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	6	6	0	1
						19	4							
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	5	1	100	3	Y	2	3	0	-0-
						7	4							
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	8	1	156	3	Y	14	13	0	1
						10	4							
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	25	24	0	2
						7	4							
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	26	26	0	2
						1	4							
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	2	0	-0-
						3	4							
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	2	2	0	-0-
						2	4							
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	44	1	888	3	Y	19	18	0	1
						27	4							
10	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	Y	34	33	0	2
						16	4							
11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	Y	42	42	0	2
						17	4							
*12	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	Y	29	30	0	1
						39	4							
TOTAL GAS PROD:		6,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		200								



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996		
01	310 #	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	4	Y	-0-	-0-
02	290 #	66	-0-	-224	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	4	4					
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-	-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	23	4					
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-	-0-
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	20	4					
08	341 #	274	-0-	-67	-0-	14	1	351	3	Y	-0-	-0-
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	11	4					
10	372 #	309	-0-	-63	-0-	15	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	360 #	291	-0-	-69	-0-	4	4					
12	372 #	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7725		
M	O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-										
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE				WELL #:	5	RRCID ->	159913	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7898 - 8342	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	156	-0-	156	156	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	T. A.	48	-0-	48	204	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	233 R	29	-0-	-204	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	66	1	696	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	68	1	763	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	837 #	380	-0-	-457	-0-	31	1	344	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	810 #	332	-0-	-478	-0-	26	1	296	3	Y	5	5 0		-0-
						4	4							
*12	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	Y	30	29 0		1
						31	4							
TOTAL GAS PROD:				4,751										TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7947	- 8360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	248	-0-	248	248	19	1	213	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	T. A.	278	-0-	278	526	26	1	236	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
04	1097 R	571	-0-	-526	-0-	47	1	493	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
06	758 R	758	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	372 #	361	-0-	-11	-0-	29	1	328	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	372 #	213	-0-	-159	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	360 #	216	-0-	-144	-0-	18	1	192	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	620 #	249	-0-	-371	-0-	20	1	226	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	600 #	350	-0-	-250	-0-	27	1	311	3	Y	7	7 0		-0-
						4	4		8 9					
*12	798 R	798	-0-	-0-	-0-	60	1	689	3	Y	23	22 0		1
						24	4		25 9					
TOTAL GAS PROD:		4,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

STERLING "O" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 7830	- 8330		
01	372 #	8	-0-	-364	-0-	7	3	1	4	Y	-0-	-0-		
02	348 #	321	-0-	-27	-0-	25	1	275	3	Y	-0-	-0-		
						21	4							
03	372 #	318	-0-	-54	-0-	30	1	270	3	Y	-0-	-0-		
						18	4							
04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-	-0-		
						37	4							
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-	-0-		
						24	4							
06	330 #	231	-0-	-99	-0-	20	1	210	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
07	496 #	203	-0-	-293	-0-	16	1	185	3	Y	-0-	-0-		
						2	4							
08	496 #	318	-0-	-178	-0-	26	1	291	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
09	480 #	344	-0-	-136	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	-0-		
						9	4							
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-	-0-		
						6	4							
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-	-0-		
						4	4							
*12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-	-0-		
						12	4							
TOTAL GAS PROD:		4,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 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
01		682 #	5	-0-	-677	-0-	4 3	1 4	Y	-0-			-0-
02		493 #	264	-0-	-229	-0-	21 1	226 3	Y	-0-			-0-
							17 4						
03		527 #	297	-0-	-230	-0-	26 1	254 3	Y	-0-			-0-
							17 4						
04		330 #	205	-0-	-125	-0-	17 1	177 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
05		518 R	518	-0-	-0-	-0-	39 1	463 3	Y	-0-			-0-
							16 4						
06		528 R	528	-0-	-0-	-0-	46 1	480 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
07		518 R	518	-0-	-0-	-0-	48 1	465 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
08		496 #	254	-0-	-242	-0-	24 1	229 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10	RRCID -> 160021	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7595 - 8046		
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-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
		WELL #:	2	RRCID -> 160022	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7278	-	7892							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	938 R	938	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	14	14	0			1
						56	4	15	9							
04	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	Y	15	15	0			1
						50	4	17	9							
05	1054 #	813	-0-	-241	-0-	33	1	737	3	Y	15	15	0			1
						26	4	17	9							
06	1020 #	765	-0-	-255	-0-	31	1	721	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
07	1054 #	801	-0-	-253	-0-	34	1	750	3	Y	7	8	0			-0-
						9	4	8	9							
08	1054 #	797	-0-	-257	-0-	36	1	744	3	Y	13	12	0			1
						3	4	14	9							
09	900 #	723	-0-	-177	-0-	32	1	664	3	Y	5	6	0			-0-
						21	4	6	9							
10	806 #	768	-0-	-38	-0-	33	1	717	3	Y	7	7	0			-0-
						10	4	8	9							
11	780 #	727	-0-	-53	-0-	30	1	675	3	Y	12	11	0			1
						9	4	13	9							
12	806 #	743	-0-	-63	-0-	32	1	676	3	Y	11	12	0			-0-
						23	4	12	9							
TOTAL GAS PROD:		9,026			TOTAL CONDENSATE PROD:						115					

STERLING "O" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 160925	COMPL. DATE 08/27/1978	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7850	-	8265							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 #	33	-0-	-1703	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	360 #	19	-0-	-341	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	80	-0-	-261	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	554 R	554	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	360 #	198	-0-	-162	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	465 #	273	-0-	-192	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	573 R	573	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	7	7	0			-0-
						7	4	8	9							
*12	923 R	923	-0-	-0-	-0-	69	1	805	3	Y	19	18	0			1
						28	4	21	9							
TOTAL GAS PROD:		3,629			TOTAL CONDENSATE PROD:						26					

-----

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 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
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-		12 1	255	3	Y	-0-					-0-
							17 4									
04	360 #	285	-0-	-75	-0-		13 1	256	3	Y	-0-					-0-
							16 4									
05	372 #	253	-0-	-119	-0-		11 1	234	3	Y	-0-					-0-
							8 4									
06	270 #	250	-0-	-20	-0-		10 1	239	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
07	372 #	266	-0-	-106	-0-		11 1	252	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
08	372 #	238	-0-	-134	-0-		11 1	226	3	Y	-0-					-0-
							1 4									
09	300 #	208	-0-	-92	-0-		9 1	193	3	Y	-0-					-0-
							6 4									
10	279 #	257	-0-	-22	-0-		11 1	243	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
11	270 #	231	-0-	-39	-0-		10 1	218	3	Y	-0-					-0-
							3 4									
12	279 #	214	-0-	-65	-0-		10 1	197	3	Y	-0-					-0-
							7 4									

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

-----

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	11	4	298	3	Y	-0-					-0-
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	20	4	239	3	Y	-0-					-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	4	206	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	110	-0-	-76	-0-	7	4	105	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	4	-0-	-176	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	1	4				-0-					-0-
11	150 #	81	-0-	-69	-0-	3	1	75	3	Y	2		2	0		-0-
12	155 #	70	-0-	-85	-0-	1	4	2	9							-0-
						3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
TOTAL GAS PROD:		1,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116						
01	217 #	8	-0-	-209	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	15	4	202	3	Y	-0-					-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	14	4	238	3	Y	-0-					-0-
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	8	4	250	3	Y	-0-					-0-
08	217 #	175	-0-	-42	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	61	-0-	-149	-0-	1	4	56	3	Y	-0-					-0-
10	279 #	202	-0-	-77	-0-	3	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	2	4	237	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	184	-0-	-95	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
						8	1									
						6	4									
TOTAL GAS PROD:		2,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "O" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	164419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7843 -	8270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 #	23	-0-	-287	-0-	21	3	2	4	Y	-0-	1	0	-0-
02	1131 #	801	-0-	-330	-0-	60	1	668	3	Y	21	19	0	2
						50	4	23	9					
03	1209 #	326	-0-	-883	-0-	31	1	275	3	Y	1	3	0	-0-
						19	4	1	9					
04	1170 #	418	-0-	-752	-0-	35	1	360	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
05	1147 #	536	-0-	-611	-0-	40	1	479	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
06	840 #	758	-0-	-82	-0-	64	1	691	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	868 #	622	-0-	-246	-0-	51	1	565	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	1023 #	685	-0-	-338	-0-	55	1	623	3	Y	4	4	0	-0-
						3	4	4	9					
09	761 R	761	-0-	-0-	-0-	64	1	673	3	Y	3	3	0	-0-
						21	4	3	9					
10	779 R	779	-0-	-0-	-0-	63	1	704	3	Y	2	2	0	-0-
						10	4	2	9					
11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	12	11	0	1
						8	4	13	9					
*12	629 R	629	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	10	11	0	-0-
						19	4	11	9					
TOTAL GAS PROD:		7,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

GLASS, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	164420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7245 -	7844		
01	155 #	12	-0-	-143	-0-	11	3	1	4	Y	-0-	-0-		
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-	-0-		
						24	4							
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-	-0-		
						27	4							
04	464 R	464	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-	-0-		
						26	4							
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	Y	-0-	-0-		
						15	4							
06	420 #	388	-0-	-32	-0-	16	1	370	3	Y	-0-	-0-		
						2	4							
07	434 #	386	-0-	-48	-0-	17	1	365	3	Y	-0-	-0-		
						4	4							
08	434 #	280	-0-	-154	-0-	13	1	266	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
09	420 #	98	-0-	-322	-0-	4	1	91	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
10	465 #	210	-0-	-255	-0-	9	1	198	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
11	390 #	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
12	372 #	269	-0-	-103	-0-	12	1	245	3	Y	4	4	0	-0-
						8	4	4	9					
TOTAL GAS PROD:		3,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "O" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	164458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7843 -	8270
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		620 #	7	-0-	-613	-0-	6 3	1 4	Y	-0-		-0-
02		580 #	262	-0-	-318	-0-	20 1	225 3	Y	-0-		-0-
03		341 #	334	-0-	-7	-0-	17 4	31 1	Y	-0-		-0-
04		771 R	771	-0-	-0-	-0-	19 4	64 1	Y	-0-		-0-
05		971 R	971	-0-	-0-	-0-	42 4	72 1	Y	-0-		-0-
06		501 R	501	-0-	-0-	-0-	30 4	42 1	Y	-0-		-0-
07		481 R	481	-0-	-0-	-0-	2 4	39 1	Y	-0-		-0-
08		465 #	358	-0-	-107	-0-	5 4	29 1	Y	-0-		-0-
09		450 #	369	-0-	-81	-0-	1 4	31 1	Y	-0-		-0-
10		589 #	422	-0-	-167	-0-	10 4	35 1	Y	-0-		-0-
11		510 #	369	-0-	-141	-0-	5 4	29 1	Y	-0-		-0-
12		496 #	284	-0-	-212	-0-	4 4	22 1	Y	-0-		-0-
							9 4					
TOTAL GAS PROD:		5,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING 'M' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	169500	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7381 -	7834
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	90 #	27	-0-	-63	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	155 #	49	-0-	-106	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	150 #	100	-0-	-50	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	4	4 0		-0-
						6	4		4 9					
*12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	4	4 0		-0-
						17	4		4 9					
TOTAL GAS PROD:		2,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	74	-0-	74	74		3 1	67 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
04	T. A.	73	-0-	73	147		3 1	66 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
05	170 R	23	-0-	-147	-0-		1 1	21 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
06	30 #	13	-0-	-17	-0-		1 1	12 3	Y	-0-		-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 3	Y	-0-		-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-		1 1	13 3	Y	-0-		-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		1 1	15 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 3	Y	-0-		-0-
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 3	Y	-0-		-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-		1 1	30 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	119	-0-	119	119		5 1	107 3	Y	-0-	-0-
							7 4				
04	T. A.	118	-0-	118	237		5 1	106 3	Y	-0-	-0-
							7 4				
05	351 R	114	-0-	-237	-0-		5 1	105 3	Y	-0-	-0-
							4 4				
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-		5 1	115 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-		9 1	208 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-		11 1	221 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-		9 1	179 3	Y	-0-	-0-
							6 4				
10	217 #	184	-0-	-33	-0-		8 1	174 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
11	240 #	160	-0-	-80	-0-		7 1	151 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
12	248 #	146	-0-	-102	-0-		6 1	135 3	Y	-0-	-0-
							5 4				
TOTAL GAS PROD:		1,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
03		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
04		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	7 1	154 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		198 R	198	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*12		227 R	227	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
TOTAL GAS PROD:			1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240				PERF. 7681 - 8060	
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	
01		155 #	28	-0-	-127	-0-	25 3	3 4	Y	-0-	1 0	-0-	
02		1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	105 1	1140 3	Y	1	1 0	-0-	
							85 4	1 9					
03		1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	139 1	1372 3	Y	1	1 0	-0-	
							92 4	1 9					
04		1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	103 1	1105 3	Y	-0-		-0-	
							69 4						
05		1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	125 1	1444 3	Y	2	2 0	-0-	
							50 4	2 9					
06		1590 #	1390	-0-	-200	-0-	120 1	1256 3	Y	7	6 0	1	
							6 4	8 9					
07		2635 #	1423	-0-	-1212	-0-	131 1	1271 3	Y	6	7 0	-0-	
							14 4	7 9					
08		2976 #	1213	-0-	-1763	-0-	114 1	1092 3	Y	2	2 0	-0-	
							5 4	2 9					
09		1560 #	1135	-0-	-425	-0-	102 1	982 3	Y	19	18 0	1	
							30 4	21 9					
10		1426 #	1116	-0-	-310	-0-	98 1	982 3	Y	20	20 0	1	
							14 4	22 9					
11		1380 #	1317	-0-	-63	-0-	114 1	1171 3	Y	15	15 0	1	
							15 4	17 9					
12		1426 #	900	-0-	-526	-0-	81 1	782 3	Y	9	10 0	-0-	
							27 4	10 9					
TOTAL GAS PROD:			14,355		TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		11	RRCID ->	170200	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7648 - 8073				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		9	RRCID ->	183554	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7562 - 7766				
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				1
02		1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	8	8	0		1
							110	4		9						
03		2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	3	Y	45	44	0		2
							147	4		50						
04		1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	3	Y	22	22	0		2
							102	4		24						
05		1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	17	18	0		1
							56	4		19						
06		2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	24	23	0		2
							9	4		26						
07		3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	148	1	3241	3	Y	37	37	0		2
							37	4		41						
08		2752 R	2752	-0-	-0-	-0-	125	1	2576	3	Y	36	36	0		2
							11	4		40						
09		2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2112	3	Y	16	17	0		1
							65	4		18						
10		3472 #	2814	-0-	-658	-0-	122	1	2648	3	Y	6	7	0		-0-
							37	4		7						
11		3360 #	3154	-0-	-206	-0-	133	1	2974	3	Y	6	6	0		-0-
							40	4		7						
12		3472 #	3134	-0-	-338	-0-	138	1	2888	3	Y	7	7	0		-0-
							100	4		8						
TOTAL GAS PROD:			27,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			224							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 #	8	-0-	-271	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	217 #	199	-0-	-18	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	217 #	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	279 #	159	-0-	-120	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
TOTAL GAS PROD:		2,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085						
01	155 #	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
TOTAL GAS PROD:		1,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "I" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203702	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7590	- 7990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-
03	403 #	292	-0-	-111	-0-		12 1	262	3	Y	-0-			-0-
							18 4							
04	330 #	186	-0-	-144	-0-		8 1	168	3	Y	-0-			-0-
							10 4							
05	341 #	255	-0-	-86	-0-		10 1	237	3	Y	-0-			-0-
							8 4							
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-		13 1	302	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-		15 1	328	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
08	341 #	332	-0-	-9	-0-		15 1	316	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
09	330 #	308	-0-	-22	-0-		14 1	285	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-		15 1	323	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
11	330 #	315	-0-	-15	-0-		13 1	298	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
12	341 #	297	-0-	-44	-0-		13 1	275	3	Y	-0-			-0-
							9 4							
TOTAL GAS PROD:		2,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "H" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7666	- 8108		
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 #	224	-0-	-148	-0-		9 1	201	3	Y	-0-	-0-		
							14 4							
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-		9 1	185	3	Y	-0-	-0-		
							11 4							
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-		9 1	192	3	Y	-0-	-0-		
							7 4							
06	150 #	144	-0-	-6	-0-		6 1	137	3	Y	-0-	-0-		
							1 4							
07	155 #	141	-0-	-14	-0-		6 1	133	3	Y	-0-	-0-		
							2 4							
08	155 #	63	-0-	-92	-0-		3 1	60	3	Y	-0-	-0-		
09	150 #	14	-0-	-136	-0-		1 1	13	3	Y	-0-	-0-		
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-		9 1	196	3	Y	-0-	-0-		
							3 4							
11	379 R	379	-0-	-0-	-0-		16 1	358	3	Y	-0-	-0-		
							5 4							
*12	177 R	177	-0-	-0-	-0-		8 1	163	3	Y	-0-	-0-		
							6 4							
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	584 R	584	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-	
						36	4										
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	5	5	0			-0-	
						5	4	6	9								
10	589 #	312	-0-	-277	-0-	12	1	266	3	Y	27	25	0			2	
						4	4	30	9								
11	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	Y	86	83	0			5	
						15	4	95	9								
*12	930 R	930	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	Y	50	53	0			2	
						28	4	55	9								
TOTAL GAS PROD:		4,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		168									

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047							
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 #	618	-0-	-715	-0-	25	1	535	3	Y	20	21	0			1	
						36	4	22	9								
04	870 #	676	-0-	-194	-0-	29	1	592	3	Y	16	16	0			1	
						37	4	18	9								
05	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	3	Y	38	36	0			3	
						45	4	42	9								
06	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	Y	26	27	0			2	
						6	4	29	9								
07	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1472	3	Y	7	9	0			-0-	
						16	4	8	9								
08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	3	Y	19	18	0			1	
						7	4	21	9								
09	1230 #	772	-0-	-458	-0-	34	1	694	3	Y	21	21	0			1	
						21	4	23	9								
10	1550 #	994	-0-	-556	-0-	40	1	877	3	Y	58	55	0			4	
						13	4	64	9								
11	1500 #	717	-0-	-783	-0-	30	1	655	3	Y	21	24	0			1	
						9	4	23	9								
12	1550 #	747	-0-	-803	-0-	32	1	668	3	Y	22	22	0			1	
						23	4	24	9								
TOTAL GAS PROD:		11,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		265									



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		15	RRCID ->	213820	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7222 - 7536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	284	-0-	-26	-0-	12	1	255	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
04	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	409 R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	467 R	467	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	434 #	407	-0-	-27	-0-	18	1	376	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
TOTAL GAS PROD:		3,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "I" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	213821	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7634 - 8038			
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-			
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-	-0-			
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-			
						27	4							
04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-			
						32	4							
05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-			
						15	4							
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-			
						2	4							
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-			
						4	4							
08	403 #	309	-0-	-94	-0-	15	1	292	3	Y	-0-			
						2	4							
09	390 #	205	-0-	-185	-0-	9	1	190	3	Y	-0-			
						6	4							
10	465 #	221	-0-	-244	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			
						3	4							
11	450 #	349	-0-	-101	-0-	14	1	331	3	Y	-0-			
						4	4							
12	434 #	370	-0-	-64	-0-	16	1	342	3	Y	-0-			
						12	4							
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082				
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	691 R	691	-0-	-0-	-0-	29 1	614 3	Y	5	5 0		-0-
						42 4	6 9					
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	25 1	513 3	Y	10	9 0		1
						32 4	11 9					
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	25 1	559 3	Y	7	7 0		1
						19 4	8 9					
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	31 1	729 3	Y	18	17 0		2
						3 4	20 9					
07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	26 1	574 3	Y	10	12 0		-0-
						6 4	11 9					
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	20 1	409 3	Y	4	4 0		-0-
						2 4	4 9					
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	Y	2	2 0		-0-
						9 4	2 9					
10	651 #	387	-0-	-264	-0-	15 1	336 3	Y	28	26 0		2
						5 4	31 9					
11	630 #	224	-0-	-406	-0-	10 1	211 3	Y	-0-	2 0		-0-
						3 4						
12	620 #	291	-0-	-329	-0-	13 1	267 3	Y	2	2 0		-0-
						9 4	2 9					
TOTAL GAS PROD:		5,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060	
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	BALANCE
01		620 #	3	-0-	-617	-0-	3 3			Y	-0-
02		580 #	162	-0-	-418	-0-	13 1	139 3	Y	-0-	-0-
							10 4				
03		465 #	356	-0-	-109	-0-	31 1	304 3	Y	-0-	-0-
							21 4				
04		359 R	359	-0-	-0-	-0-	29 1	310 3	Y	-0-	-0-
							20 4				
05		440 R	440	-0-	-0-	-0-	34 1	392 3	Y	-0-	-0-
							14 4				
06		355 R	355	-0-	-0-	-0-	31 1	323 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	34 1	321 3	Y	-0-	-0-
							4 4				
08		310 #	186	-0-	-124	-0-	17 1	168 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		T. A.	231	-0-	231	231	9 1	215 3	Y	-0-	-0-
							7 4				
06		T. A.	260	-0-	260	491	10 1	249 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
07		757 R	266	-0-	-491	-0-	12 1	251 3	Y	-0-	-0-
							3 4				
08		341 #	177	-0-	-164	-0-	8 1	168 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
09		357 R	357	-0-	-0-	-0-	16 1	331 3	Y	-0-	-0-
							10 4				
10		562 R	562	-0-	-0-	-0-	24 1	522 3	Y	8	7 0
							7 4	9 9			1
11		688 R	688	-0-	-0-	-0-	29 1	650 3	Y	-0-	1 0
							9 4				-0-
*12		578 R	578	-0-	-0-	-0-	25 1	534 3	Y	-0-	-0-
							19 4				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

STERLING 'F' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4	RRCID ->	219642	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7718 -	8086		
M	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	887					Y	-0-				-0-
02	887 R	-0-	-0-	-887	-0-					Y	-0-				-0-
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806					
M	O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143					
01	1829 #	53	-0-	-1776	-0-	47 3	6 4	Y	-0-		-0-				
02	1711 #	937	-0-	-774	-0-	39 1	816 3	Y	19	17 0	2				
03	1829 #	821	-0-	-1008	-0-	61 4	21 9								
04	1020 #	1014	-0-	-6	-0-	33 1	723 3	Y	15	16 0	1				
05	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	48 4	17 9								
06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	44 1	901 3	Y	11	11 0	1				
07	1829 #	806	-0-	-1023	-0-	57 4	12 9								
08	1829 #	1268	-0-	-561	-0-	69 1	1556 3	Y	29	28 0	2				
09	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	54 4	32 9								
10	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	41 1	965 3	Y	19	19 0	2				
11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	5 4	21 9								
*12	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	35 1	760 3	Y	3	5 0	-0-				
						8 4	3 9								
						58 1	1194 3	Y	10	9 0	1				
						5 4	11 9								
						73 1	1498 3	Y	22	22 0	1				
						46 4	24 9								
						79 1	1716 3	Y	54	51 0	4				
						25 4	59 9								
						59 1	1313 3	Y	18	21 0	1				
						18 4	20 9								
						59 1	1240 3	Y	20	20 0	1				
						43 4	22 9								
TOTAL GAS PROD:		13,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		220									

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #	27	-0-	-283	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	3	3	0			-0-
						54	4		3							
03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	10	10	0			-0-
						62	4		11							
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	10	9	0			1
						47	4		11							
05	868 #	825	-0-	-43	-0-	33	1	756	3	Y	9	9	0			1
						26	4		10							
06	990 #	656	-0-	-334	-0-	26	1	613	3	Y	13	13	0			1
						3	4		14							
07	1023 #	726	-0-	-297	-0-	30	1	668	3	Y	18	18	0			1
						8	4		20							
08	1023 #	710	-0-	-313	-0-	32	1	657	3	Y	16	16	0			1
						3	4		18							
09	840 #	569	-0-	-271	-0-	25	1	517	3	Y	10	10	0			1
						16	4		11							
10	837 #	539	-0-	-298	-0-	23	1	499	3	Y	9	9	0			1
						7	4		10							
11	690 #	538	-0-	-152	-0-	23	1	501	3	Y	6	7	0			-0-
						7	4		7							
12	713 #	429	-0-	-284	-0-	19	1	390	3	Y	5	5	0			-0-
						14	4		6							
TOTAL GAS PROD:		7,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		109										

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946						
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
01	310 #	10	-0-	-300	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
05	341 #	282	-0-	-59	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	390 #	314	-0-	-76	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	403 #	260	-0-	-143	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	403 #	250	-0-	-153	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
11	518 R	518	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*12	584 R	584	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
TOTAL GAS PROD:		4,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 #	22	-0-	-877	-0-	20	3	2	4	Y	-0-			-0-
02	783 #	684	-0-	-99	-0-	29	1	609	3	Y	-0-			-0-
						46	4							
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-			-0-
						52	4							
04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
05	744 #	721	-0-	-23	-0-	29	1	669	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
06	810 #	585	-0-	-225	-0-	24	1	558	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	837 #	632	-0-	-205	-0-	27	1	598	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	837 #	635	-0-	-202	-0-	29	1	603	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	720 #	644	-0-	-76	-0-	29	1	595	3	Y	2	2 0		-0-
						18	4	2	9					
10	713 #	560	-0-	-153	-0-	24	1	521	3	Y	7	7 0		-0-
						7	4	8	9					
11	600 #	383	-0-	-217	-0-	16	1	356	3	Y	5	5 0		-0-
						5	4	6	9					
12	651 #	349	-0-	-302	-0-	15	1	317	3	Y	5	5 0		-0-
						11	4	6	9					
TOTAL GAS PROD:		6,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	7	-0-	-179	-0-	5	3	2	4	Y	-0-			-0-
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	11	1	221	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	527 #	228	-0-	-299	-0-	10	1	215	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	540 #	335	-0-	-205	-0-	14	1	317	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	558 #	227	-0-	-331	-0-	10	1	210	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
TOTAL GAS PROD:		3,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
04	120 #	57	-0-	-63	-0-	3	1	51	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	8	8	0		-0-
						1	4								
09	536 R	536	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	10	9	0		1
						14	4								
10	647 R	647	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	25	24	0		2
						8	4								
11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	70	68	0		4
						6	4								
*12	549 R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	17	20	0		1
						16	4								
								19	9						
TOTAL GAS PROD:		3,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		130									

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074							
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 #	57	-0-	-284	-0-	2	1	52	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
04	120 #	35	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	124 #	49	-0-	-75	-0-	2	1	45	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-				-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	7	1	151	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
TOTAL GAS PROD:		1,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	50	-0-	-1035	-0-	44	3	6	4	Y	-0-			-0-
02	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	3	Y	24	21	0	3
						101	4	26	9					
03	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	10	13	0	-0-
						68	4	11	9					
04	903 R	903	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	10	9	0	1
						50	4	11	9					
05	1643 #	947	-0-	-696	-0-	38	1	867	3	Y	11	11	0	1
						30	4	12	9					
06	1590 #	832	-0-	-758	-0-	33	1	781	3	Y	13	13	0	1
						4	4	14	9					
07	1891 #	837	-0-	-1054	-0-	35	1	770	3	Y	21	21	0	1
						9	4	23	9					
08	1891 #	788	-0-	-1103	-0-	35	1	719	3	Y	28	27	0	2
						3	4	31	9					
09	930 #	795	-0-	-135	-0-	36	1	722	3	Y	14	15	0	1
						22	4	15	9					
10	961 #	648	-0-	-313	-0-	28	1	607	3	Y	4	5	0	-0-
						9	4	4	9					
11	840 #	619	-0-	-221	-0-	26	1	579	3	Y	5	5	0	-0-
						8	4	6	9					
12	837 #	554	-0-	-283	-0-	24	1	506	3	Y	5	5	0	-0-
						18	4	6	9					
TOTAL GAS PROD:		9,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 #	17	-0-	-386	-0-	14	3	2	4	Y	1	2	0	1
						1	9							
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	30	28	0	3
						47	4	33	9					
03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	85	1	838	3	Y	60	61	0	2
						56	4	66	9					
04	844 R	844	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	Y	24	24	0	2
						44	4	26	9					
05	806 #	515	-0-	-291	-0-	39	1	454	3	Y	5	7	0	-0-
						16	4	6	9					
06	1050 #	368	-0-	-682	-0-	31	1	335	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	1395 #	407	-0-	-988	-0-	37	1	366	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	1395 #	504	-0-	-891	-0-	47	1	453	3	Y	2	2	0	-0-
						2	4	2	9					
09	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	99	1	962	3	Y	84	79	0	5
						30	4	92	9					
10	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	987	3	Y	40	42	0	3
						14	4	44	9					
11	924 R	924	-0-	-0-	-0-	77	1	802	3	Y	31	32	0	2
						11	4	34	9					
*12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	49	1	476	3	Y	20	21	0	1
						17	4	22	9					
TOTAL GAS PROD:		8,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		297								

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
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	145 R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	4	1	88	3	Y	22	21 0		1
						24	9							
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	52	50 0		3
						5	4	57	9					
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	3 0		-0-
						6	4							
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*12	516 R	516	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	1	1 0		-0-
						17	4	1	9					
TOTAL GAS PROD:		2,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

STERLING Q FEE		WELL #:		2	RRCID ->	270739	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7105 - 7735			
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	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	6	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	4	4 0		-0-
						1	4	4	9					
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	2	2 0		-0-
						4	4	2	9					
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	5	5 0		-0-
						2	4	6	9					
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	186 #	142	-0-	-44	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
TOTAL GAS PROD:		1,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	271795	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7346 -	7901		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	64	-0-	64	64	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	T. A.	103	-0-	103	167	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	263 R	96	-0-	-167	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	18	16	0	2
						2	4	20	9					
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	18	19	0	1
						5	4	20	9					
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	7	8	0	-0-
						2	4	8	9					
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	39	37	0	2
						13	4	43	9					
10	496 #	199	-0-	-297	-0-	7	1	160	3	Y	27	27	0	2
						2	4	30	9					
11	480 #	144	-0-	-336	-0-	5	1	122	3	Y	14	15	0	1
						2	4	15	9					
12	527 #	54	-0-	-473	-0-	2	1	43	3	Y	7	8	0	-0-
						1	4	8	9					
TOTAL GAS PROD:		2,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	271796	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7426 -	8028		
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	1	9					
03	T. A.	204	-0-	204	319	9	1	182	3	Y	1	1	0	-0-
						12	4	1	9					
04	507 R	188	-0-	-319	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	549 R	549	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	12	11	0	1
						17	4	13	9					
06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	Y	79	73	0	7
						3	4	87	9					
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	36	41	0	2
						7	4	40	9					
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	14	15	0	1
						2	4	15	9					
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-	1	0	-0-
						8	4							
10	837 #	219	-0-	-618	-0-	9	1	206	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4	1	9					
11	810 #	358	-0-	-452	-0-	13	1	285	3	Y	51	48	0	3
						4	4	56	9					
12	682 #	435	-0-	-247	-0-	16	1	328	3	Y	73	73	0	3
						11	4	80	9					
TOTAL GAS PROD:		4,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		268						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	271798	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7460 - 7968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	78	-0-	78	78	3	1	70	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	T. A.	96	-0-	96	174	4	1	86	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	264 R	90	-0-	-174	-0-	4	1	81	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-		-0-
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	248 #	120	-0-	-128	-0-	5	1	113	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	11	10 0	1
						3	4	12	9				
*12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	3	4 0	-0-
						6	4	3	9				
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

STERLING Q FEE		WELL #:		3	RRCID ->	272639	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7181 - 8088		
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	145 #	74	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-
						5	4						
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	4	1	97	3	N	-0-		-0-
						6	4						
04	120 #	45	-0-	-75	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
						3	4						
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-		-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
						1	4						
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	10	1	192	3	N	-0-		-0-
						1	4						
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-		-0-
						6	4						
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-		-0-
						3	4						
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-		-0-
						4	4						
*12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-		-0-
						8	4						
TOTAL GAS PROD:		1,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	272640	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7702 -	8196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	11	-0-	-268	-0-	10	3	1	4	N	-0-			-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
						22	4							
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
						18	4							
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
						14	4							
05	341 #	251	-0-	-90	-0-	10	1	233	3	N	-0-			-0-
						8	4							
06	330 #	202	-0-	-128	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	341 #	221	-0-	-120	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	341 #	157	-0-	-184	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	240 #	58	-0-	-182	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	248 #	84	-0-	-164	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
						6	4							
TOTAL GAS PROD:		2,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "G" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	272652	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7683 -	8047		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	55	3	Y	-0-	-0-		
						4	4							
04	T. A.	62	-0-	62	124	3	1	56	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
05	189 R	65	-0-	-124	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	-0-		
						2	4							
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
10	279 #	130	-0-	-149	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	-0-		
						2	4							
11	270 #	113	-0-	-157	-0-	4	1	108	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
12	279 #	94	-0-	-185	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
TOTAL GAS PROD:		1,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
		WELL #:	7	RRCID ->	273716	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7669 - 8044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	541	-0-	541	541	22	1	479	3	Y	6	6	0		-0-
						33	4	7	9						
04	1142 R	601	-0-	-541	-0-	25	1	519	3	Y	23	21	0		2
						32	4	25	9						
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	26	26	0		2
						20	4	29	9						
06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	900	3	Y	90	84	0		8
						4	4	99	9						
07	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	75	80	0		3
						11	4	83	9						
08	979 R	979	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	49	49	0		3
						4	4	54	9						
09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	Y	45	45	0		3
						30	4	50	9						
10	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	937	3	Y	36	37	0		2
						14	4	40	9						
11	990 #	706	-0-	-284	-0-	29	1	637	3	Y	28	28	0		2
						9	4	31	9						
12	1023 #	899	-0-	-124	-0-	39	1	814	3	Y	16	17	0		1
						28	4	18	9						
TOTAL GAS PROD:		8,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		394									

STERLING "H" FEE		WELL #:	16	RRCID ->	278951	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7686 - 8114				
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	2	1	51	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
*12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
TOTAL GAS PROD:		877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
02	1276 #	191	-0-	-1085	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	1364 #	211	-0-	-1153	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	210 #	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	86	-0-	-193	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	480 #	477	-0-	-3	-0-	20	1	449	3	Y	2	2 0		-0-
						6	4	2	9					
12	682 #	579	-0-	-103	-0-	26	1	533	3	Y	1	1 0		-0-
						19	4	1	9					
TOTAL GAS PROD:		3,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026				
08	14B2 EXT	292	-0-	292	292	13	1	278	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	528 R	236	-0-	-292	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993				
08	0	208	-0-	208	208	10	1	197	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	0	254	-0-	254	462	11	1	236	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	792 R	330	-0-	-462	-0-	14	1	312	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
TOTAL GAS PROD:		1,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	347	-0-	347	347	16 1	329 3	Y	1	1 0	-0-	
09	14B2 EXT	223	-0-	223	570	10 1	206 3	Y	1	1 0	-0-	
10	318	467	-0-	149	719	20 1	441 3	Y	-0-		-0-	
11	2368 R	1649	-0-	-719	-0-	63 1	1404 3	Y	148	139 0	9	
*12	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	19 4	163 9					
						60 1	1251 3	Y	124	128 0	5	
						43 4	136 9					
TOTAL GAS PROD:		4,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		274				

STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7740 - 8078				
08	14B2 EXT	294	-0-	294	294	13 1	280 3	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	140	-0-	140	434	6 1	130 3	Y	-0-	-0-	
10	636	410	-0-	-226	208	18 1	386 3	Y	-0-	-0-	
11	396 R	188	-0-	-208	-0-	8 1	178 3	Y	-0-	-0-	
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	2 4	178 3	Y	-0-	-0-	
						8 1					
						6 4					
TOTAL GAS PROD:		1,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7814 - 8239				
08	14B2 EXT	224	-0-	224	224	10 1	213 3	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	176	-0-	176	400	8 1	163 3	Y	-0-	-0-	
10	DELQ PR	593	-0-	593	993	5 4	559 3	Y	-0-	-0-	
11	1335 R	342	-0-	-993	-0-	26 1	323 3	Y	-0-	-0-	
*12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	8 4	266 3	Y	-0-	-0-	
						15 1					
						4 4					
						13 1					
						9 4					
TOTAL GAS PROD:		1,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384	COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7812 - 8187				
08	14B2 EXT	233	-0-	233	233	11 1	221 3	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	168	-0-	168	401	1 4	155 3	Y	-0-	-0-	
10	DELQ PR	328	-0-	328	729	8 1	310 3	Y	-0-	-0-	
11	974 R	245	-0-	-729	-0-	5 4	232 3	Y	-0-	-0-	
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	14 1	219 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
						10 1					
						3 4					
						10 1					
						8 4					
TOTAL GAS PROD:		1,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998  
 -----

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
09	14B2 EXT	98	-0-	98	98	4	1 3	91 3	Y	-0-			-0-
10	188 R	90	-0-	-98	-0-	3	4 1	85 3	Y	-0-			-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	1	4 1	147 3	Y	-0-			-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	7	1 4	106 3	Y	-0-			-0-
						2	4 4						
						5	1 4						
						4	4 4						
TOTAL GAS PROD:		459				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----  
 STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048  
 -----

09	14B2 EXT	304	-0-	304	304	13	1 8	273 3	Y	9	9 0		-0-
10	670 R	366	-0-	-304	-0-	8	4 1	343 3	Y	2	2 0		-0-
11	540 R	540	-0-	-0-	-0-	5	4 1	510 3	Y	-0-			-0-
12	496 #	494	-0-	-2	-0-	23	1 7	456 3	Y	-0-			-0-
						7	4 1						
						22	1 16						
						16	4 4						
TOTAL GAS PROD:		1,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

-----  
 STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942  
 -----

08	14B2 EXT	110	-0-	110	110	5	1 1	104 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	88	-0-	88	198	4	1 3	81 3	Y	-0-			-0-
10	310 R	112	-0-	-198	-0-	3	4 1	105 3	Y	-0-			-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1 2	94 3	Y	-0-			-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	2	4 1	94 3	Y	-0-			-0-
						4	1 3						
						3	4 4						
TOTAL GAS PROD:		510				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----  
 STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778  
 -----

08	0	152	-0-	152	152	7	1 1	144 3	Y	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	219	1	4 3	62 3	Y	-0-			-0-
10	326 R	107	-0-	-219	-0-	2	4 1	101 3	Y	-0-			-0-
11	300 #	57	-0-	-243	-0-	5	1 1	54 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	59	-0-	-251	-0-	1	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
						3	1 2						
						2	4 4						
TOTAL GAS PROD:		442				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
COG OPERATING LLC				166150							
FOSTER		WELL #:		1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
05		895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-		-0-
06		870 #	847	-0-	-23	-0-	847 3	N	-0-		-0-
07		899 #	875	-0-	-24	-0-	875 3	N	-0-		-0-
08		899 #	891	-0-	-8	-0-	891 3	N	-0-		-0-
09		870 #	850	-0-	-20	-0-	850 3	N	-0-		-0-
10		899 #	886	-0-	-13	-0-	886 3	N	-0-		-0-
11		870 #	843	-0-	-27	-0-	843 3	N	-0-		-0-
12		899 #	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406							
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
05		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		-0-
07		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-		-0-
08		155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-0-
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
10		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11		120 #	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12		155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	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
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-
04		DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	272 2	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	280	-0-	280	-0-	280 2	N	-0-		-0-
06		768 R	216	-0-	-552	-0-	216 2	N	-0-		-0-
07		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
08		310 #	162	-0-	-148	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09		270 #	171	-0-	-99	-0-	171 2	N	-0-		-0-
10		279 #	164	-0-	-115	-0-	164 2	N	-0-		-0-
11		210 #	150	-0-	-60	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12		186 #	139	-0-	-47	-0-	139 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER		WELL #:		302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	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	
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
04	750 #	515	-0-	-235	-0-	493	2	22	9	N	20	13	0	29
05	690 R	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16	20	0	25
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11			36
07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	N	22	43	0	15
08	682 #	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-			15
09	660 #	560	-0-	-100	-0-	541	2	19	9	N	17	19	0	13
10	682 #	416	-0-	-266	-0-	402	2	14	9	N	13			26
11	660 #	440	-0-	-220	-0-	425	2	15	9	N	14	17	0	23
12	651 #	444	-0-	-207	-0-	424	2	20	9	N	18	17	0	24
TOTAL GAS PROD:		6,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

CARPER 12		WELL #:		1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF. N/A		
01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	300 #	158	-0-	-142	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	310 #	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9		N	1			1
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-	1 0		-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258 2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	315	-0-	315	573	315 2			N	-0-			-0-
06	844 R	271	-0-	-573	-0-	271 2			N	-0-			-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
08	341 #	172	-0-	-169	-0-	172 2			N	-0-			-0-
09	300 #	221	-0-	-79	-0-	221 2			N	-0-			-0-
10	310 #	229	-0-	-81	-0-	229 2			N	-0-			-0-
11	270 #	126	-0-	-144	-0-	126 2			N	-0-			-0-
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,996				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
06		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				-0-
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
*12		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			834		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TERRY		WELL #:		3103	RRCID ->	074363	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A				
01		217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-				-0-
02		203 #	146	-0-	-57	-0-	146	2			N	-0-				-0-
03		217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-				-0-
04		210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-				-0-
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
06		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
07		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
08		186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09		180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10		217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-				-0-
11		210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-				-0-
12		217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,938		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID ->	079202	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794 - 6863				
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
04		510 #	496	-0-	-14	-0-	495	2	1	9	N	1	11	0		8
05		372 #	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	6	0		3
06		468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1				4
07		527 #	223	-0-	-304	-0-	222	2	1	9	N	1	4	0		1
08		527 #	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-				1
09		595 R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	0		1
10		496 #	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-				1
11		557 R	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	1	0		1
12		527 #	312	-0-	-215	-0-	311	2	1	9	N	1	1	0		1
TOTAL GAS PROD:			4,586		TOTAL CONDENSATE PROD:			39								

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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
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
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	N	2		8
05		124 #	102	-0-	-22	-0-	99	2	3	9	N	3		11
06		120 #	113	-0-	-7	-0-	109	2	4	9	Y	4		4
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	123	2	14	9	Y	13		17
08		124 #	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1		18
09		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		18
10		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-		18
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-		18
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		18

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

-----

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

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-
04	DLQ	G-10	442	-0-	442	-0-	442	2			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	215	-0-	215	-0-	215	2			N	-0-		-0-
06		1002 R	345	-0-	-657	-0-	345	2			N	-0-		-0-
07		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
08		372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-		-0-
09		360 #	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-		-0-
10		372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-		-0-
11		360 #	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-		-0-
12		372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

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-
04		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		-0-
05		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		-0-
06		660 #	627	-0-	-33	-0-	626	2	1	9	N	1		1
07		713 #	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-	1 0	-0-
08		713 #	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-		-0-
09		690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-		-0-
10		682 #	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1		1
11		681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		1
12		682 #	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID ->	085934	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7251		
M	O	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
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	0	1
04	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	283	2	1	9	N	1	0	1
05	DLQ	G-10	205	-0-	205	489	203	2	2	9	N	2	0	2
06		638 R	149	-0-	-489	-0-	147	2	2	9	N	2		4
07		226 R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	0	2
08		279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			2
09		270 #	204	-0-	-66	-0-	201	2	3	9	N	3	0	2
10		217 #	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	N	2		4
11		210 #	143	-0-	-67	-0-	141	2	2	9	N	2	0	3
*12		241 R	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	0	3
TOTAL GAS PROD:			2,815				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

TERRY 18		WELL #:		3	RRCID ->	087510	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7469 - 7535		
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-
04		390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05		403 #	281	-0-	-122	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06		390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07		341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08		341 #	248	-0-	-93	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09		330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10		310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11		300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7157 - 7276		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

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-
04		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07		155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

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-
04		852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
05		744 #	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-			-0-
06		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
07		868 #	538	-0-	-330	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08		868 #	656	-0-	-212	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
10		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
11		967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
12		1116 #	970	-0-	-146	-0-	970	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390	- 7487	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		DLQ G-10	65	-0-	65	65	64 2	1 9	N	1	2 0		1
05		DLQ G-10	66	-0-	66	131	66 2		N	-0-			1
06		248 R	117	-0-	-131	-0-	117 2		N	-0-			1
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			1
08		267 R	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	N	1			2
09		120 #	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-	2 0		-0-
10		124 #	39	-0-	-85	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		120 #	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		124 #	62	-0-	-62	-0-	62 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196	- 7407	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID ->	100389	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6950	- 7148	
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	
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	401 2	21 9	N	19	9 0	26	
05		555 R	555	-0-	-0-	-0-	538 2	17 9	N	15	18 0	23	
06		548 R	548	-0-	-0-	-0-	536 2	12 9	N	11		34	
07		653 R	653	-0-	-0-	-0-	630 2	23 9	N	21	40 0	15	
08		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		15	
09		742 R	742	-0-	-0-	-0-	724 2	18 9	N	16	18 0	13	
10		506 R	506	-0-	-0-	-0-	493 2	13 9	N	12		25	
11		554 R	554	-0-	-0-	-0-	539 2	15 9	N	14	17 0	22	
*12		517 R	517	-0-	-0-	-0-	498 2	19 9	N	17	16 0	23	
TOTAL GAS PROD:		5,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		153					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID ->	101330	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7525 - 7694		
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID ->	102877	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7495			
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-	
04		540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2		N	-0-			-0-	
05		527 #	374	-0-	-153	-0-	374	2		N	-0-			-0-	
06		510 #	465	-0-	-45	-0-	465	2		N	-0-			-0-	
07		527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2		N	-0-			-0-	
08		496 #	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-			-0-	
09		480 #	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-			-0-	
10		496 #	439	-0-	-57	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
11		480 #	391	-0-	-89	-0-	391	2		N	-0-			-0-	
12		465 #	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,305		TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

TERRY		WELL #:		603	RRCID ->	107966	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7205 - 7233			
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-	
04		DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
06		700 R	340	-0-	-360	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
07		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
08		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
09		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
10		310 #	143	-0-	-167	-0-	143	2		N	-0-			-0-	
11		300 #	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
12		310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,572		TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7393 - 7524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		330 #	175	-0-	-155	-0-	157 2	18 9	N	16	30 1			36
05		341 #	81	-0-	-260	-0-	68 2	13 9	N	12	25 1			23
06		462 R	462	-0-	-0-	-0-	452 2	10 9	N	9				32
07		754 R	754	-0-	-0-	-0-	734 2	20 9	N	18	38 1			12
08		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-				12
09		679 R	679	-0-	-0-	-0-	664 2	15 9	N	14	15 1			11
10		700 R	700	-0-	-0-	-0-	690 2	10 9	N	9				20
11		671 R	671	-0-	-0-	-0-	658 2	13 9	N	12	14 1			18
*12		605 R	605	-0-	-0-	-0-	590 2	15 9	N	14	13 1			19
TOTAL GAS PROD:		5,742				TOTAL CONDENSATE PROD:				161				

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

WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID ->	111301	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6603 - 6793		
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		
04	DLQ G-10	386	-0-	386	-0-	386 2		N	-0-			2		
05	DLQ G-10	626	-0-	626	1012	625 2	1 9	N	1			3		
06	1550 R	538	-0-	-1012	-0-	535 2	3 9	Y	3			3		
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1			4		
08	620 #	457	-0-	-163	-0-	457 2		Y	-0-			4		
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			4		
10	620 #	511	-0-	-109	-0-	509 2	2 9	Y	2			6		
11	540 #	529	-0-	-11	-0-	527 2	2 9	Y	2			8		
*12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			8		
TOTAL GAS PROD:		6,554				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949				
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
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-
04	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	242	2	3	9	N	3				3
05	DLQ	G-10	242	-0-	242	487	240	2	2	9	N	2	2	0		3
06		751 R	264	-0-	-487	-0-	262	2	2	9	N	2				5
07		332 R	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3	6	0		2
08		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-				2
09		270 #	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	N	2	3	0		1
10		279 #	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	N	3				4
11		601 R	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1	2	0		3
*12		395 R	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	0		3
TOTAL GAS PROD:		3,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553				
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-	
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y		-0-				-0-	
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y		-0-				-0-	
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y		-0-				-0-	
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y		-0-				-0-	
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y		-0-				-0-	
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y		-0-				-0-	
10	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y		-0-				-0-	
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2		Y		-0-				-0-	
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2		Y		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462				
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	
04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5				16	
05	523 R	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	11	0		10	
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7				17	
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3	12	0		8	
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	Y	7				15	
09	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1	12	0		4	
10	589 #	490	-0-	-99	-0-	484	2	6	9	Y	5				9	
11	570 #	488	-0-	-82	-0-	486	2	2	9	Y	2				11	
12	589 #	367	-0-	-222	-0-	363	2	4	9	Y	4	10	0		5	
TOTAL GAS PROD:		5,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406														
WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	51	9	N	46					68
02		316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16	70	1			14
03		217 #	155	-0-	-62	-0-	-0-	143	2	12	9	N	11					25
04		1770 #	188	-0-	-1582	-0-	-0-	153	2	35	9	N	32					57
05		1829 #	208	-0-	-1621	-0-	-0-	129	2	79	9	N	72	72	1			57
06		1770 #	232	-0-	-1538	-0-	-0-	151	2	81	9	Y	74					74
07		341 #	312	-0-	-29	-0-	-0-	150	2	162	9	Y	147	152	1			69
08		217 #	171	-0-	-46	-0-	-0-	147	2	24	9	Y	22					91
09		240 #	167	-0-	-73	-0-	-0-	144	2	23	9	Y	21					112
10		310 #	170	-0-	-140	-0-	-0-	150	2	20	9	Y	18					130
11		300 #	145	-0-	-155	-0-	-0-	135	2	10	9	Y	9	116	1			23
12		310 #	173	-0-	-137	-0-	-0-	161	2	12	9	Y	11					34
TOTAL GAS PROD:		4,087						TOTAL CONDENSATE PROD:		479								

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381						
01		784 R	784	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	Y	6	7	0			6
02		754 R	754	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					8
03		744 #	656	-0-	-88	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7	7	0			8
04		750 #	421	-0-	-329	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					9
05		806 #	736	-0-	-70	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2	6	0			5
06		848 R	848	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					6
07		910 R	910	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2	4	0			4
08		744 #	676	-0-	-68	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4					8
09		936 R	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-	6	0			2
10		899 #	842	-0-	-57	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					5
11		870 #	375	-0-	-495	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					6
12		930 #	369	-0-	-561	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	5	0			2
TOTAL GAS PROD:		8,307						TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418						
01		496 #	370	-0-	-126	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					10
02		464 #	389	-0-	-75	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8					18
03		563 R	563	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					20
04		418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					22
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					24
06		540 #	463	-0-	-77	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3	24	0			3
07		558 #	486	-0-	-72	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					5
08		558 #	472	-0-	-86	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					7
09		599 R	599	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					14
10		515 R	515	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8					22
11		480 #	448	-0-	-32	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9					31
12		620 #	433	-0-	-187	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7					38
TOTAL GAS PROD:		5,655						TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID ->	118207	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7193 - 7363					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	118875	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6638 - 7325					
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
04	1170	#	995	-0-	-175	-0-	994	2	1	9	N	1	2	0			3
05	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	N	13	2	0			14
06	1020	#	515	-0-	-505	-0-	504	2	11	9	N	10					24
07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	N	19	30	0			13
08	1116	#	723	-0-	-393	-0-	723	2			N	-0-					13
09	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15	16	0			12
10	1116	#	952	-0-	-164	-0-	941	2	11	9	N	10					22
11	1020	#	569	-0-	-451	-0-	555	2	14	9	N	13	15	0			20
*12	1209	#	1091	-0-	-118	-0-	1073	2	18	9	N	16	15	0			21
TOTAL GAS PROD:			10,830											TOTAL CONDENSATE PROD:	104		

L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID ->	120128	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7511 - 7639					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	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
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
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	409 2	6 9	N	5	4 0		8
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	373 2	4 9	N	4	6 0		6
06	420 #	388	-0-	-32	-0-	385 2	3 9	N	3			9
07	434 #	416	-0-	-18	-0-	409 2	7 9	N	6	11 0		4
08	434 #	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-			4
09	420 #	377	-0-	-43	-0-	373 2	4 9	N	4	5 0		3
10	403 #	275	-0-	-128	-0-	271 2	4 9	N	4			7
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	318 2	3 9	N	3	4 0		6
*12	403 #	103	-0-	-300	-0-	99 2	4 9	N	4	4 0		6
TOTAL GAS PROD:		4,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

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

F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID -> 128609	COMPL. DATE 09/07/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7250	- 7406			
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
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-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448 2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	481	-0-	481	929	481 2		N	-0-			-0-
06	1361 R	432	-0-	-929	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
08	496 #	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-			-0-
09	480 #	426	-0-	-54	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10	496 #	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-			-0-
11	420 #	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			-0-
*12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7130 -	7234		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		90 #	30	-0-	-60	-0-	21	2	9	9	N	8	23	0	6
05		93 #	36	-0-	-57	-0-	32	2	4	9	N	4			10
06		60 #	24	-0-	-36	-0-	21	2	3	9	N	3			13
07		467 R	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3			16
08		192 R	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5			21
09		191 R	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3	22	0	2
10		465 #	179	-0-	-286	-0-	176	2	3	9	N	3			5
11		450 #	173	-0-	-277	-0-	171	2	2	9	N	2	3	0	4
*12		465 #	190	-0-	-275	-0-	186	2	4	9	N	4	3	0	5
TOTAL GAS PROD:		1,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

F. CONGER		WELL #:		305	RRCID ->	129009	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7240 -	7460		
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
04		1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1045	2	10	9	N	9	29	0	27
05		1178 #	997	-0-	-181	-0-	989	2	8	9	N	7	19	0	15
06		1140 #	939	-0-	-201	-0-	933	2	6	9	N	5			20
07		1116 #	1000	-0-	-116	-0-	989	2	11	9	N	10	23	0	7
08		1085 #	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-			7
09		1050 #	949	-0-	-101	-0-	940	2	9	9	N	8	8	0	7
10		992 #	951	-0-	-41	-0-	947	2	4	9	N	4			11
11		960 #	851	-0-	-109	-0-	844	2	7	9	N	6	7	0	10
12		992 #	867	-0-	-125	-0-	859	2	8	9	N	7	7	0	10
TOTAL GAS PROD:		11,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID ->	129079	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7190 -	7314		
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
04		330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-	1	0	3
05		341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-			3
06		330 #	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-			3
07		341 #	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			3
08		341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-			3
09		270 #	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-			3
10		279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-			3
11		210 #	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-			3
12		217 #	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID ->	129306	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7138 - 7273		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	421	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	542	-0-	542	963	542	2		N	-0-			-0-
06		1431 R	468	-0-	-963	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
08		558 #	479	-0-	-79	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
10		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
11		480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12		620 #	566	-0-	-54	-0-	566	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,646				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID ->	129470	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7418 - 7520		
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
04	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	311	2		N	-0-			1
05	DLQ	G-10	303	-0-	303	614	303	2		N	-0-			1
06		915 R	301	-0-	-614	-0-	301	2		N	-0-			1
07		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			1
08		341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			1
09		300 #	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			1
10		341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2		N	-0-			1
11		330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-			1
12		341 #	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			3,499				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID ->	130788	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7495 - 7523		
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
04		1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-				N	7	23	0	5
05		1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	5			10
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3		13
07		458 R	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2		15
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			19
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	3	20	0	2
10		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	3			5
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	2	3	0	4
12		465 #	156	-0-	-309	-0-	153	2	3	9	N	3	0	4
TOTAL GAS PROD:			734				TOTAL CONDENSATE PROD:				63			

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID ->	130789	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7075 - 7168			
M	O	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
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
04	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	273	2	1	9	N	1	5	0	1
05	DLQ	G-10	283	-0-	283	557	282	2	1	9	N	1			2
06		769 R	212	-0-	-557	-0-	211	2	1	9	N	1			3
07		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			3
08		324 R	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1			4
09		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	4	0	-0-
10		341 #	330	-0-	-11	-0-	329	2	1	9	N	1			1
11		330 #	279	-0-	-51	-0-	278	2	1	9	N	1	1	0	1
12		372 #	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	N	1	1	0	1
TOTAL GAS PROD:			3,652				TOTAL CONDENSATE PROD:					12			

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID ->	130790	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7115 - 7291			
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
04		749 R	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	1	0	5
05		713 #	666	-0-	-47	-0-	663	2	3	9	N	3	3	0	5
06		690 #	675	-0-	-15	-0-	673	2	2	9	N	2			7
07		775 #	767	-0-	-8	-0-	763	2	4	9	N	4	8	0	3
08		775 #	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-			3
09		750 #	663	-0-	-87	-0-	660	2	3	9	N	3	4	0	2
10		775 #	700	-0-	-75	-0-	697	2	3	9	N	3			5
11		750 #	700	-0-	-50	-0-	698	2	2	9	N	2	3	0	4
*12		817 R	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	3	0	5
TOTAL GAS PROD:			8,509				TOTAL CONDENSATE PROD:					29			

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID ->	131029	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7188 - 7298			
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-
04		420 #	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05		434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-			-0-
06		420 #	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07		403 #	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08		372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09		330 #	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10		341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11		270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			-0-
12		248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,529				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID ->	132871	COMPL. DATE	11/04/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7512 - 7639			
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
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
04	510 #	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-				23
05	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-				23
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-				23
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	422	2	6	9	N	5				28
08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	526	2	31	9	N	28				56
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	542	2	31	9	N	28				84
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14				98
11	540 #	480	-0-	-60	-0-	473	2	7	9	N	6				104
12	589 #	445	-0-	-144	-0-	432	2	13	9	N	12				116
TOTAL GAS PROD:		5,253				TOTAL CONDENSATE PROD:				93					

F. CONGER 1		WELL #:		5	RRCID ->	133447	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7363 - 7485			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID ->	133448	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7106 - 7276			
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-			
04	510 #	440	-0-	-70	-0-	432	2	8	9	N	7	7			
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	7			
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4	11			
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7	5			
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-	5			
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5	4			
10	682 #	594	-0-	-88	-0-	590	2	4	9	N	4	8			
11	660 #	507	-0-	-153	-0-	500	2	7	9	N	6	8			
*12	682 #	507	-0-	-175	-0-	501	2	6	9	N	5	8			
TOTAL GAS PROD:		5,757				TOTAL CONDENSATE PROD:				43					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
F. CONGER 7		WELL #:		6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	N	11	16	0			21
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	15	0			6
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					6
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-	6	0			-0-
08	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	570 #	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

CARPER 12		WELL #:		5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
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
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		303				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403				
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
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	11	0			15
05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5	10	0			10
06	570 #	392	-0-	-178	-0-	388	2	4	9	N	4					14
07	589 #	366	-0-	-223	-0-	356	2	10	9	N	9	17	0			6
08	589 #	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					6
09	570 #	264	-0-	-306	-0-	257	2	7	9	N	6	7	0			5
10	589 #	278	-0-	-311	-0-	274	2	4	9	N	4					9
11	390 #	264	-0-	-126	-0-	258	2	6	9	N	5	6	0			8
*12	372 #	296	-0-	-76	-0-	288	2	8	9	N	7	6	0			9
TOTAL GAS PROD:		4,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7144	- 7278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317 2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	448	-0-	448	765	448 2		N	-0-			-0-
06	1210 R	445	-0-	-765	-0-	445 2		N	-0-			-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09	450 #	449	-0-	-1	-0-	449 2		N	-0-			-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11	450 #	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-			-0-
*12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579	COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7507	- 7586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
04	900 #	664	-0-	-236	-0-	661 2	3 9	N	3	10 0		2
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	767 2	23 9	N	21			23
06	900 #	636	-0-	-264	-0-	622 2	14 9	N	13			36
07	899 #	686	-0-	-213	-0-	675 2	11 9	N	10			46
08	899 #	618	-0-	-281	-0-	594 2	24 9	N	22			68
09	750 #	593	-0-	-157	-0-	576 2	17 9	N	15	72 0		11
10	775 #	447	-0-	-328	-0-	436 2	11 9	N	10			21
11	660 #	299	-0-	-361	-0-	284 2	15 9	N	14	15 0		20
*12	682 #	298	-0-	-384	-0-	283 2	15 9	N	14	14 0		20
TOTAL GAS PROD:		7,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149	COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7317	- 7418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	361 2	3 9	N	3		3
05	DLQ	G-10	492	-0-	492	856	489 2	3 9	N	3	2 0	4
06		1218 R	362	-0-	-856	-0-	361 2	1 9	N	1		5
07		328 R	328	-0-	-0-	-0-	325 2	3 9	N	3	6 0	2
08		496 #	317	-0-	-179	-0-	317 2		N	-0-		2
09		542 R	542	-0-	-0-	-0-	539 2	3 9	N	3	3 0	2
10		503 R	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	N	2		4
11		360 #	183	-0-	-177	-0-	180 2	3 9	N	3	3 0	4
12		558 #	246	-0-	-312	-0-	243 2	3 9	N	3	3 0	4
TOTAL GAS PROD:			4,218				TOTAL CONDENSATE PROD:			21		

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224
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
04	607 R	607	-0-	-0-	-0-	597 2	10 9	Y	9	10 1		3
05	609 R	609	-0-	-0-	-0-	594 2	15 9	Y	14	10 1		7
06	540 #	520	-0-	-20	-0-	507 2	13 9	Y	12	11 1		8
07	852 R	852	-0-	-0-	-0-	843 2	9 9	Y	8	10 1		6
08	840 R	840	-0-	-0-	-0-	827 2	13 9	Y	12	11 1		7
09	540 #	370	-0-	-170	-0-	356 2	14 9	Y	13	10 1		10
10	837 #	459	-0-	-378	-0-	448 2	11 9	Y	10	10 1		10
11	999 R	999	-0-	-0-	-0-	988 2	11 9	Y	10	10 1		10
12	837 #	704	-0-	-133	-0-	692 2	12 9	Y	11	10 1		11
TOTAL GAS PROD:			7,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			149		

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC RT FOSTER 10		//CONT.// 20097 700 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	810 #	555	-0-	-255	-0-	534	2	21	9	N	19	54	0			13
05	841 R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					24
06	840 #	836	-0-	-4	-0-	828	2	8	9	N	7					31
07	868 #	754	-0-	-114	-0-	748	2	6	9	N	5					36
08	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11					47
09	840 #	340	-0-	-500	-0-	331	2	9	9	N	8	49	0			6
10	868 #	364	-0-	-504	-0-	358	2	6	9	N	5					11
11	840 #	457	-0-	-383	-0-	449	2	8	9	N	7	8	0			10
*12	868 #	476	-0-	-392	-0-	468	2	8	9	N	7	7	0			10
TOTAL GAS PROD:		8,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		136										

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154								
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-
04	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	775 #	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*12	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925								
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
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	656 R	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	Y	11	10	0			1
08	682 #	633	-0-	-49	-0-	610	2	23	9	Y	21	21	0			1
09	660 #	579	-0-	-81	-0-	560	2	19	9	Y	17	17	0			1
10	682 #	570	-0-	-112	-0-	559	2	11	9	Y	10	10	0			1
11	660 #	556	-0-	-104	-0-	544	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	651 #	550	-0-	-101	-0-	537	2	13	9	Y	12	12	0			1
TOTAL GAS PROD:		7,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		118										

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		540 #	492	-0-	-48	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
05		558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
06		540 #	471	-0-	-69	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
07		558 #	506	-0-	-52	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
08		527 #	479	-0-	-48	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
09		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
10		504 R	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7 9	Y	6	6 0		-0-
11		621 R	621	-0-	-0-	-0-	590	2	31 9	Y	28	26 0		2
*12		612 R	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13 9	Y	12	13 0		1
TOTAL GAS PROD:		6,276				TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323		
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-
04		210 #	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08		248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10		248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11		180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12		310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,215				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354		
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
04		209 R	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12 9	N	11			21
05		263 R	263	-0-	-0-	-0-	253	2	10 9	N	9			30
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23 9	N	21			51
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12 9	N	11	53 1		9
08		209 R	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6 9	N	5			14
09		186 R	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13 9	N	12			26
10		186 #	160	-0-	-26	-0-	153	2	7 9	N	6			32
11		189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3 9	N	3			35
12		186 #	137	-0-	-49	-0-	129	2	8 9	N	7			42
TOTAL GAS PROD:		2,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				130				



OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7015 -	7233
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
01		585 R	585	-0-	-0-	-0-		585	2			-0-	-0-
02		580 R	580	-0-	-0-	-0-		579	2	1	9	1	1
03		434 #	410	-0-	-24	-0-		409	2	1	9	1	1
04	DLQ	G-10	642	-0-	642	642		638	2	4	9	4	4
05	DLQ	G-10	532	-0-	532	1174		529	2	3	9	3	4
06		1623 R	449	-0-	-1174	-0-		448	2	1	9	1	5
07		615 R	615	-0-	-0-	-0-		611	2	4	9	4	2
08		651 #	327	-0-	-324	-0-		327	2			-0-	2
09		630 #	420	-0-	-210	-0-		417	2	3	9	3	2
10		620 #	540	-0-	-80	-0-		538	2	2	9	2	4
11		600 #	539	-0-	-61	-0-		536	2	3	9	3	4
*12		858 R	858	-0-	-0-	-0-		855	2	3	9	3	4
TOTAL GAS PROD:		6,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	139486	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7042 -	7166
01		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-		1180	2	34	9	31	46
02		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-		1050	2	9	9	8	12
03		1188 R	1188	-0-	-0-	-0-		1178	2	10	9	9	21
04		1170 #	1097	-0-	-73	-0-		1089	2	8	9	7	5
05		1209 #	1106	-0-	-103	-0-		1102	2	4	9	4	9
06		1170 #	1018	-0-	-152	-0-		1016	2	2	9	2	11
07		1178 #	1044	-0-	-134	-0-		1042	2	2	9	2	13
08		1178 #	1095	-0-	-83	-0-		1091	2	4	9	4	17
09		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-		1167	2	3	9	3	2
10		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-		1191	2	2	9	2	4
11		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-		1066	2	3	9	3	4
12		1209 #	870	-0-	-339	-0-		867	2	3	9	3	4
TOTAL GAS PROD:		13,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 -	7003
01		682 #	338	-0-	-344	-0-		338	2			-0-	-0-
02		638 #	280	-0-	-358	-0-		280	2			-0-	-0-
03		558 #	377	-0-	-181	-0-		377	2			-0-	-0-
04		508 R	508	-0-	-0-	-0-		508	2			-0-	-0-
05		529 R	529	-0-	-0-	-0-		527	2	2	9	2	2
06		494 R	494	-0-	-0-	-0-		493	2	1	9	1	3
07		587 R	587	-0-	-0-	-0-		584	2	3	9	3	2
08		581 R	581	-0-	-0-	-0-		581	2			-0-	2
09		987 R	987	-0-	-0-	-0-		986	2	1	9	1	1
10		874 R	874	-0-	-0-	-0-		872	2	2	9	2	3
11		642 R	642	-0-	-0-	-0-		640	2	2	9	2	3
12		930 #	723	-0-	-207	-0-		721	2	2	9	2	3
TOTAL GAS PROD:		6,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID ->	140136	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434 - 7573			
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID ->	140137	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262 - 7372			
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-			
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-			
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-			
06	300 #	277	-0-	-23	-0-	276	2	1 9	N	1	1			
07	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-	1			
08	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-	1			
09	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-	1			
10	310 #	267	-0-	-43	-0-	266	2	1 9	N	1	2			
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-	2			
*12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1 9	N	1	3			
TOTAL GAS PROD:			3,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID ->	140138	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6641 - 6945			
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-			
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-	-0-			
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-	-0-			
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-	-0-			
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	205	2	1 9	Y	1	1			
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	197	2	1 9	Y	1	2			
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-	2			
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3 9	Y	3	5			
11	382 R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1 9	Y	1	6			
*12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2 9	Y	2	8			
TOTAL GAS PROD:			2,757	TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID ->	140288	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6839 - 6978		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		390 #	236	-0-	-154	-0-	236	2		N	-0-			-0-
05		279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*12		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID ->	140484	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7509 - 8013		
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-
04		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
05		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
06		570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
07		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
08		589 #	578	-0-	-11	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
09		570 #	513	-0-	-57	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
10		620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
11		600 #	352	-0-	-248	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
12		620 #	224	-0-	-396	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID ->	140532	COMPL. DATE	12/29/1991	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7289 - 7355		
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-
04		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
06		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07		806 #	748	-0-	-58	-0-	748	2		N	-0-			-0-
08		806 #	692	-0-	-114	-0-	692	2		N	-0-			-0-
09		810 #	706	-0-	-104	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10		837 #	799	-0-	-38	-0-	799	2		N	-0-			-0-
11		810 #	433	-0-	-377	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12		744 #	437	-0-	-307	-0-	437	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

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		
01		465 R	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	8	0		
02		435 #	415	-0-	-20	-0-	405	2	10	9	Y	9	9	0		
03		465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14	14	0		
04		450 #	423	-0-	-27	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0		
05		465 #	433	-0-	-32	-0-	415	2	18	9	Y	16	16	0		
06		450 #	383	-0-	-67	-0-	366	2	17	9	Y	15	15	0		
07		434 #	377	-0-	-57	-0-	357	2	20	9	Y	18	17	0		
08		434 #	399	-0-	-35	-0-	382	2	17	9	Y	15	16	0		
09		420 #	375	-0-	-45	-0-	363	2	12	9	Y	11	11	0		
10		434 #	359	-0-	-75	-0-	352	2	7	9	Y	6	7	0		
11		390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-		-0-		
12		403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,749											TOTAL CONDENSATE PROD:	127	

-----

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

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-		
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-		
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-		-0-		
06		90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-		-0-		
07		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-		-0-		
08		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-		-0-		
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-		-0-		
10		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-		-0-		
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-		
*12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			855											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01		899 #	656	-0-	-243	-0-	648	2	8	9	N	7	9	0		
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		
04		888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	7	0		
05		744 #	619	-0-	-125	-0-	618	2	1	9	N	1	6	0		
06		720 #	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-		4		
07		899 #	707	-0-	-192	-0-	705	2	2	9	N	2	5	0		
08		899 #	643	-0-	-256	-0-	643	2			N	-0-		1		
09		870 #	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-	1	0		
10		844 R	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	N	2		2		
11		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	1	0		
12		899 #	644	-0-	-255	-0-	643	2	1	9	N	1	1	0		
TOTAL GAS PROD:			8,113											TOTAL CONDENSATE PROD:	31	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
06		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
07		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
08		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLASS		WELL #:		724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 - 8251		
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-
04		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
05		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
06		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
07		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
08		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
09		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
10		527 #	380	-0-	-147	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
11		450 #	363	-0-	-87	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
12		434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,817		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLASS		WELL #:		924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	7816 - 8313		
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-
04		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
05		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
06		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
07		1147 #	1134	-0-	-13	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
08		1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
09		1110 #	1070	-0-	-40	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
10		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-			-0-
11		1110 #	1086	-0-	-24	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
12		1147 #	1063	-0-	-84	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,102		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
05		372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
06		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
07		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
08		372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
09		360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
10		372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
11		360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
12		372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

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-
04		420 #	299	-0-	-121	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
05		434 #	314	-0-	-120	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
06		420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
07		434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
08		310 #	189	-0-	-121	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
09		300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
10		372 #	196	-0-	-176	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
11		360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
12		372 #	291	-0-	-81	-0-	291	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

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-
04		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
05		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
06		240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
07		248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
08		248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
09		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10		248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
11		240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
12		248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
GLASS -K-		WELL #:		204	RRCID ->	140892	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7795 - 8174	
M	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
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-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
08	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
09	510 #	485	-0-	-25	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	494	-0-	-76	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
12	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAY "C"		WELL #:		203	RRCID ->	140918	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7617 - 8160	
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
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-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
09	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
10	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
*12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILDEBRAND		WELL #:		6226	RRCID ->	140940	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7603 - 8111	
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
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
04	780 #	774	-0-	-6	-0-	731	2	43 9	Y	39	40 0		3
05	775 #	738	-0-	-37	-0-	716	2	22 9	Y	20	21 0		2
06	750 #	733	-0-	-17	-0-	712	2	21 9	Y	19	20 0		1
07	806 #	798	-0-	-8	-0-	789	2	9 9	Y	8	8 0		1
08	806 #	761	-0-	-45	-0-	746	2	15 9	Y	14	14 0		1
09	780 #	711	-0-	-69	-0-	698	2	13 9	Y	12	12 0		1
10	806 #	717	-0-	-89	-0-	692	2	25 9	Y	23	23 0		1
11	780 #	710	-0-	-70	-0-	697	2	13 9	Y	12	12 0		1
*12	806 #	635	-0-	-171	-0-	632	2	3 9	Y	3	4 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		267							

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051									
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
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
04		690 #	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-	2	0			-0-
05		713 #	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06		690 #	235	-0-	-455	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07		713 #	240	-0-	-473	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08		713 #	216	-0-	-497	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09		450 #	35	-0-	-415	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10		279 #	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11		240 #	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12		248 #	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		105											

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153							
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
04		914 R	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	0			2
05		888 R	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	Y	8	9	0			1
06		827 R	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
07		851 R	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	10	0			1
08		840 R	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
09		788 R	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13	12	0			1
10		899 #	761	-0-	-138	-0-	749	2	12	9	Y	11	11	0			1
11		840 #	709	-0-	-131	-0-	691	2	18	9	Y	16	16	0			1
12		837 #	762	-0-	-75	-0-	738	2	24	9	Y	22	21	0			2
TOTAL GAS PROD:		9,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		177											

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112							
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-
04		270 #	144	-0-	-126	-0-	126	2	18	9	N	16					16
05		474 R	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13	11	0			18
06		565 R	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	N	8					26
07		539 R	539	-0-	-0-	-0-	519	2	20	9	N	18	32	0			12
08		372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					12
09		471 R	471	-0-	-0-	-0-	456	2	15	9	N	14	15	0			11
10		372 #	288	-0-	-84	-0-	278	2	10	9	N	9					20
11		360 #	142	-0-	-218	-0-	128	2	14	9	N	13	14	0			19
12		372 #	224	-0-	-148	-0-	209	2	15	9	N	14	14	0			19
TOTAL GAS PROD:		3,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		105											



OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC WESTBROOK		//CONT.// 20097 700 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069						
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
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-
04	810 #	783	-0-	-27	-0-	770	2	13	9	Y	12	11	0			1
05	837 #	785	-0-	-52	-0-	750	2	35	9	Y	32	30	0			3
06	842 R	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	Y	20	22	0			1
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	781	2	30	9	Y	27	27	0			1
09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	806	2	26	9	Y	24	23	0			2
10	868 #	855	-0-	-13	-0-	835	2	20	9	Y	18	19	0			1
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1140	2	26	9	Y	24	23	0			2
*12	925 R	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	Y	22	22	0			2
TOTAL GAS PROD:		10,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		250										

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852						
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-
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID ->	141351	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7655 - 8105		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
05		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
07		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
08		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
10		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
11		390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
12		403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,722		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7508 - 7770		
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	1
04		540 #	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-		1
05		558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-	1	0
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1		1
07		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-		1
08		434 #	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	N	1	1	1
09		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		1
10		589 #	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-	1	0
11		570 #	555	-0-	-15	-0-	554	2	1	9	N	1		1
*12		620 R	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	0
TOTAL GAS PROD:			5,101		TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011 - 7114		
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-
04		DLQ G-10	371	-0-	371		371	2			N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	362	-0-	362	733	362	2			N	-0-		-0-
06		945 R	212	-0-	-733	-0-	212	2			N	-0-		-0-
07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-
08		372 #	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-		-0-
09		360 #	158	-0-	-202	-0-	158	2			N	-0-		-0-
10		372 #	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-		-0-
11		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-		-0-
12		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,101		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

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	
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	
04		270 #	109	-0-	-161	-0-	108	2	1	9	N	1	25 0	-0-	
05		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-	
06		281 R	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1		1	
07		279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-		1	
08		279 #	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-		1	
09		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	1 0	-0-	
10		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		-0-	
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		-0-	
12		279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,916											TOTAL CONDENSATE PROD:	82

-----

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

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-	
04		783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		-0-	
05		744 #	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-		-0-	
06		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		-0-	
07		806 #	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	N	-1		1	
08		806 #	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-		1	
09		780 #	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-		1	
10		806 #	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-		1	
11		780 #	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-		1	
12		806 #	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			9,002											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

-----

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

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-	
04		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		-0-	
05		558 #	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-		-0-	
06		540 #	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-		-0-	
07		558 #	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-		-0-	
08		558 #	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-		-0-	
09		540 #	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-		-0-	
10		403 #	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-		-0-	
11		390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-		-0-	
12		403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,157											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

TERRY		WELL #:		606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272 - 7438	
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	
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	5 0	4	
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-	3 0	1	
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		1	
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1 9	N	1	2 0	-0-	
08	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-		-0-	
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-	
10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-	
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-	
*12	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,374		TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

TERRY		WELL #:		7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7314 - 7494	
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-	
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	393	2		N	-0-		-0-	
05	589 #	270	-0-	-319	-0-	270	2		N	-0-		-0-	
06	570 #	272	-0-	-298	-0-	272	2		N	-0-		-0-	
07	589 #	237	-0-	-352	-0-	237	2		N	-0-		-0-	
08	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2		N	-0-		-0-	
09	390 #	251	-0-	-139	-0-	251	2		N	-0-		-0-	
10	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-		-0-	
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-	
*12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,966		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
CARPER 12		WELL #:		7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 - 7152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 - 7502				
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-				
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-	-0-				
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	-0-				
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	-0-				
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-				
08	527 #	437	-0-	-90	-0-	437	2		N	-0-	-0-				
09	510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2		N	-0-	-0-				
10	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	2		N	-0-	-0-				
11	510 #	231	-0-	-279	-0-	231	2		N	-0-	-0-				
12	527 #	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			4,775					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 - 7639				
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-				
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-	-0-				
05	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-	-0-				
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-	-0-				
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-				
08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	-0-				
09	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2		N	-0-	-0-				
10	279 #	125	-0-	-154	-0-	125	2		N	-0-	-0-				
11	270 #	85	-0-	-185	-0-	85	2		N	-0-	-0-				
12	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,609					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID -> 144083	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7248	- 7342						
M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID -> 144191	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6980	- 7429						
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
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
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	5	0		6
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	4	0		4
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	N	2				6
07	403 #	397	-0-	-6	-0-	394	2	3	9	N	3	7	0		2
08	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-				2
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	3	0		2
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	N	2				4
11	390 #	344	-0-	-46	-0-	341	2	3	9	N	3	3	0		4
12	403 #	324	-0-	-79	-0-	321	2	3	9	N	3	3	0		4
TOTAL GAS PROD:		4,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04		930 #	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05		961 #	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06		930 #	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07		1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08		744 #	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10		961 #	652	-0-	-309	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11		930 #	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12		961 #	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 - 7028					
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
04		614 R	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	2	0			1
05		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					1
06		670 R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					2
07		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					2
08		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					2
09		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	2	0			-0-
10		790 R	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					1
11		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					1
*12		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		8,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079 - 7296					
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
04		810 #	784	-0-	-26	-0-	783	2	1	9	N	1	27	0			19
05		837 #	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-	13	0			6
06		810 #	764	-0-	-46	-0-	763	2	1	9	N	1					7
07		837 #	799	-0-	-38	-0-	798	2	1	9	N	1	7	0			1
08		837 #	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					1
09		780 #	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	1	1	0			1
10		806 #	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					1
11		780 #	698	-0-	-82	-0-	697	2	1	9	N	1	1	0			1
12		806 #	727	-0-	-79	-0-	726	2	1	9	N	1	1	0			1
TOTAL GAS PROD:		9,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID -> 145026	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6967	- 7302			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID -> 145937	COMPL. DATE 06/22/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6996	- 7363			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID -> 146411	COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6692	- 6920			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 -	8234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	491	2	6 9	Y	5	6 0		2
05	558 #	500	-0-	-58	-0-	489	2	11 9	Y	10	7 0		5
06	540 #	461	-0-	-79	-0-	453	2	8 9	Y	7	7 0		5
07	558 #	409	-0-	-149	-0-	402	2	7 9	Y	6	7 0		5
08	558 #	427	-0-	-131	-0-	418	2	9 9	Y	8	7 0		4
09	510 #	352	-0-	-158	-0-	343	2	9 9	Y	8	7 0		6
10	496 #	405	-0-	-91	-0-	397	2	8 9	Y	7	6 0		7
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8 9	Y	7	7 0		7
*12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9 9	Y	8	7 0		8
TOTAL GAS PROD:		5,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 -	7890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7 9	Y	6	6 1		2
05	310 #	135	-0-	-175	-0-	126	2	9 9	Y	8	6 1		4
06	450 #	147	-0-	-303	-0-	139	2	8 9	Y	7	6 1		5
07	465 #	413	-0-	-52	-0-	407	2	6 9	Y	5	6 1		4
08	707 R	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7 9	Y	6	6 1		4
09	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9 9	Y	8	6 1		6
10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7 9	Y	6	6 1		6
11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7 9	Y	6	6 1		6
*12	527 #	500	-0-	-27	-0-	492	2	8 9	Y	7	6 1		7
TOTAL GAS PROD:		5,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 -	7745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
04	1170 #	894	-0-	-276	-0-	890	2	4 9	N	4			13
05	1209 #	956	-0-	-253	-0-	952	2	4 9	N	4	11 0		6
06	1020 #	935	-0-	-85	-0-	931	2	4 9	N	4			10
07	959 R	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6 9	N	5			15
08	961 #	953	-0-	-8	-0-	947	2	6 9	N	5	12 0		8
09	930 #	912	-0-	-18	-0-	908	2	4 9	N	4			12
10	961 #	937	-0-	-24	-0-	930	2	7 9	N	6	12 0		6
11	930 #	874	-0-	-56	-0-	866	2	8 9	N	7			13
12	961 #	778	-0-	-183	-0-	771	2	7 9	N	6	12 0		7
TOTAL GAS PROD:		11,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 -	8346
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	
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-	
04		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-			-0-	
05		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-			-0-	
06		510 #	504	-0-	-6	-0-	504 2	Y	-0-			-0-	
07		527 #	411	-0-	-116	-0-	411 2	Y	-0-			-0-	
08		527 #	511	-0-	-16	-0-	511 2	Y	-0-			-0-	
09		510 #	494	-0-	-16	-0-	494 2	Y	-0-			-0-	
10		527 #	452	-0-	-75	-0-	452 2	Y	-0-			-0-	
11		510 #	488	-0-	-22	-0-	488 2	Y	-0-			-0-	
*12		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 -	8080
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-	
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-			-0-	
05		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-			-0-	
06		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	-0-			-0-	
07		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-			-0-	
08		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-			-0-	
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			-0-	
10		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-			-0-	
11		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-			-0-	
*12		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 -	8052
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-	
04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-			-0-	
05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-			-0-	
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-			-0-	
07		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-			-0-	
08		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-			-0-	
09		150 #	147	-0-	-3	-0-	147 2	Y	-0-			-0-	
10		186 #	147	-0-	-39	-0-	147 2	Y	-0-			-0-	
11		491 R	491	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	76	70	0	6	
*12		455 R	455	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	24	28	0	2	
TOTAL GAS PROD:			2,385	TOTAL CONDENSATE PROD:			100						

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04		420 #	413	-0-	-7	-0-	411 2	2 9	N	2		12
05		434 #	418	-0-	-16	-0-	416 2	2 9	N	2	10 0	4
06		444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 2	3 9	N	3		7
07		613 R	613	-0-	-0-	-0-	610 2	3 9	N	3		10
08		434 #	334	-0-	-100	-0-	331 2	3 9	N	3	8 0	5
09		420 #	278	-0-	-142	-0-	276 2	2 9	N	2		7
10		434 #	228	-0-	-206	-0-	224 2	4 9	N	4	7 0	4
11		420 #	387	-0-	-33	-0-	383 2	4 9	N	4		8
12		434 R	434	-0-	-0-	-0-	430 2	4 9	N	4	7 0	5
TOTAL GAS PROD:			5,143	TOTAL CONDENSATE PROD:						35		

PRICE 17		WELL #:		2	RRCID ->	149612	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453 - 7822	
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
04		DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	471 2	1 9	N	1		3
05		DLQ G-10	390	-0-	390	862	389 2	1 9	N	1	3 0	1
06		1586 R	724	-0-	-862	-0-	722 2	2 9	N	2		3
07		592 R	592	-0-	-0-	-0-	591 2	1 9	N	1		4
08		496 #	349	-0-	-147	-0-	348 2	1 9	N	1	3 0	2
09		541 R	541	-0-	-0-	-0-	540 2	1 9	N	1		3
10		611 R	611	-0-	-0-	-0-	609 2	2 9	N	2	3 0	2
11		882 R	882	-0-	-0-	-0-	881 2	1 9	N	1		3
*12		765 R	765	-0-	-0-	-0-	763 2	2 9	N	2	3 0	2
TOTAL GAS PROD:			6,570	TOTAL CONDENSATE PROD:						15		

PRICE 7		WELL #:		3	RRCID ->	149613	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7478 - 7888	
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
04		2040 #	455	-0-	-1585	-0-	429 2	26 9	N	24		86
05		2108 #	521	-0-	-1587	-0-	493 2	28 9	N	25	73 0	38
06		990 #	759	-0-	-231	-0-	726 2	33 9	N	30		68
07		692 R	692	-0-	-0-	-0-	656 2	36 9	N	33		101
08		527 #	402	-0-	-125	-0-	366 2	36 9	N	33	79 0	55
09		796 R	796	-0-	-0-	-0-	765 2	31 9	N	28		83
10		1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1495 2	41 9	N	37	78 0	42
11		750 #	664	-0-	-86	-0-	617 2	47 9	N	43		85
12		837 #	553	-0-	-284	-0-	507 2	46 9	N	42	77 0	50
TOTAL GAS PROD:			8,144	TOTAL CONDENSATE PROD:						388		

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
05		964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
06		856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
07		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
08		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
09		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
10		961 #	795	-0-	-166	-0-	795	2		Y	-0-			-0-
11		870 #	727	-0-	-143	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
12		868 #	733	-0-	-135	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04		420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
05		372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
06		623 R	623	-0-	-0-	-0-	598	2	25 9	Y	23	22 0		1
07		703 R	703	-0-	-0-	-0-	682	2	21 9	Y	19	18 0		2
08		647 R	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9 9	Y	8	10 0		-0-
09		630 #	469	-0-	-161	-0-	467	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
10		713 #	469	-0-	-244	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
11		690 #	416	-0-	-274	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
12		713 #	374	-0-	-339	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			52				

-----

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		330 #	238	-0-	-92	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
05		341 #	251	-0-	-90	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
06		330 #	194	-0-	-136	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
07		341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
08		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
09		240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
10		248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
11		240 #	182	-0-	-58	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
12		248 #	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
04		600 #	588	-0-	-12	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
05		620 #	601	-0-	-19	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
06		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
07		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
08		620 #	614	-0-	-6	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
09		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
10		620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
11		600 #	593	-0-	-7	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
12		620 #	406	-0-	-214	-0-	406	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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-
04		150 #	65	-0-	-85	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
06		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
08		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
11		120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12		124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID ->	152022	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	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	EOM BALANCE
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-
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-				-0-
05	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-				-0-
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
07	527 #	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
08	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-				-0-
09	420 #	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
10	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-				-0-
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLEIN		WELL #:		422	RRCID ->	152024	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A	
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-
04	480 #	452	-0-	-28	-0-	441	2	11 9	Y	10	9 0	1
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	477	2	17 9	Y	15	15 0	1
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	465	2	21 9	Y	19	19 0	1
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17 9	Y	15	15 0	1
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18 9	Y	16	16 0	1
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	468	2	21 9	Y	19	19 0	1
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	485	2	14 9	Y	13	13 0	1
11	480 #	476	-0-	-4	-0-	464	2	12 9	Y	11	11 0	1
*12	496 #	483	-0-	-13	-0-	476	2	7 9	Y	6	6 0	1
TOTAL GAS PROD:		5,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

RAY 30		WELL #:		6	RRCID ->	152026	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8065	PERF. N/A	
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-		-0-
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
11	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2		Y	-0-		-0-
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID ->	152038	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID ->	152046	COMPL. DATE	05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A						
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
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8	9	0				1
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8	8	0				1
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	Y	14	14	0				1
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7	7	0				1
08	434 R	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5	6	0				-0-
09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	Y	8	8	0				-0-
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	418	2	19	9	Y	17	16	0				1
11	450 #	331	-0-	-119	-0-	325	2	6	9	Y	5	6	0				-0-
12	434 #	410	-0-	-24	-0-	406	2	4	9	Y	4	4	0				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			114								

GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID ->	152051	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			643											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
06		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
12		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,324											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
04		420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
05		434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
06		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
07		403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
08		403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
10		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
11		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
12		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,932											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
GRIGSBY		WELL #:		1214		RRCID ->		152068		COMPL. DATE		07/15/1986		TOTAL DEPTH		8460		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE				
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				
04		773 R	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	24	0	2				
05		771 R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	12	0	1				
06		760 R	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	9	0	1				
07		775 #	770	-0-	-5	-0-	758	2	12	9	Y	11	11	0	1				
08		775 #	741	-0-	-34	-0-	722	2	19	9	Y	17	17	0	1				
09		750 #	700	-0-	-50	-0-	690	2	10	9	Y	9	10	0	-0-				
10		775 #	730	-0-	-45	-0-	715	2	15	9	Y	14	13	0	1				
11		750 #	645	-0-	-105	-0-	631	2	14	9	Y	13	13	0	1				
12		775 #	660	-0-	-115	-0-	649	2	11	9	Y	10	10	0	1				
TOTAL GAS PROD:		8,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		166											

HILDEBRAND		WELL #:		106		RRCID ->		152075		COMPL. DATE		06/22/1992		TOTAL DEPTH		8278		PERF. N/A	
01		217 #	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-	-0-		-0-				
02		174 #	101	-0-	-73	-0-	101	2			Y	-0-	-0-		-0-				
03		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-	-0-		-0-				
04		DLQ G-10	233	-0-	233	-0-	233	2			Y	-0-	-0-		-0-				
05		DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	245	2			Y	-0-	-0-		-0-				
06		783 R	305	-0-	-478	-0-	305	2			Y	-0-	-0-		-0-				
07		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	-0-		-0-				
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	-0-		-0-				
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	-0-		-0-				
10		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-	-0-		-0-				
11		360 #	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-	-0-		-0-				
12		372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RAY A		WELL #:		2431		RRCID ->		152080		COMPL. DATE		08/19/1991		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A	
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				
04		840 #	802	-0-	-38	-0-	788	2	14	9	Y	13	15	0	1				
05		868 #	766	-0-	-102	-0-	760	2	6	9	Y	5	6	0	-0-				
06		810 #	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-	-0-		-0-				
07		837 #	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-	-0-		-0-				
08		837 #	722	-0-	-115	-0-	722	2			Y	-0-	-0-		-0-				
09		810 #	655	-0-	-155	-0-	655	2			Y	-0-	-0-		-0-				
10		775 #	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-	-0-		-0-				
11		750 #	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-	-0-		-0-				
12		775 #	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		8,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		63											

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
06	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
08	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
10	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25 9	Y	23	21 0		2
*12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11 9	Y	10	11 0		1
TOTAL GAS PROD:		4,338				TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

RAY		WELL #:		102	RRCID ->	153685	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
10	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	133	2	30 9	Y	27	25 0		2
*12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7 9	Y	6	7 0		1
TOTAL GAS PROD:		2,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

REYNOLDS 3A		WELL #:		2	RRCID ->	156966	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7417 - 7752		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ G-10	480	-0-	480	480	480	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	505	-0-	505	985	505	2		N	-0-			-0-
06	1398 R	413	-0-	-985	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08	496 #	355	-0-	-141	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,853				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
04		328 R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4		12	
05		351 R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	10 0	6	
06		486 R	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4		10	
07		413 R	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6		16	
08		310 #	253	-0-	-57	-0-	247	2	6	9	N	5	12 0	9	
09		306 R	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3		12	
10		310 #	293	-0-	-17	-0-	285	2	8	9	N	7	12 0	7	
11		410 R	410	-0-	-0-	-0-	402	2	8	9	N	7		14	
*12		637 R	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	N	6	12 0	8	
TOTAL GAS PROD:			4,080											TOTAL CONDENSATE PROD:	60

-----

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

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	
04		150 #	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-		73	
05		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-		73	
06		150 #	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-		73	
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		73	
08		182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11	9	N	10		83	
09		288 R	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25		108	
10		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		108	
11		571 R	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13		121	
*12		447 R	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19		140	
TOTAL GAS PROD:			2,631											TOTAL CONDENSATE PROD:	67

-----

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

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	
04		480 #	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-		16	
05		496 #	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-		16	
06		390 #	261	-0-	-129	-0-	243	2	18	9	Y	16		16	
07		434 #	211	-0-	-223	-0-	211	2			Y	-0-		16	
08		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-		16	
09		420 #	283	-0-	-137	-0-	283	2			Y	-0-		16	
10		403 #	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-		16	
11		450 #	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-		16	
12		465 #	338	-0-	-127	-0-	338	2			Y	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:			4,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	16

OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		276 R	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6		22
05		529 R	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	19 0	9
06		774 R	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8		17
07		572 R	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7		24
08		335 R	335	-0-	-0-	-0-	326	2	9	9	N	8	19 0	13
09		685 R	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6		19
10		393 R	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10	19 0	10
11		590 R	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	N	10		20
*12		624 R	624	-0-	-0-	-0-	613	2	11	9	N	10	18 0	12

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

-----

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

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
04		1650 #	909	-0-	-741	-0-	896	2	13	9	N	12		46
05		1705 #	912	-0-	-793	-0-	898	2	14	9	N	13	39 0	20
06		960 #	808	-0-	-152	-0-	793	2	15	9	N	14		34
07		992 #	861	-0-	-131	-0-	842	2	19	9	N	17		51
08		992 #	920	-0-	-72	-0-	901	2	19	9	N	17	40 0	28
09		900 #	808	-0-	-92	-0-	794	2	14	9	N	13		41
10		899 #	851	-0-	-48	-0-	830	2	21	9	N	19	39 0	21
11		900 #	815	-0-	-85	-0-	791	2	24	9	N	22		43
12		930 #	786	-0-	-144	-0-	763	2	23	9	N	21	39 0	25

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

-----

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

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
04		570 #	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-		29
05		558 #	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-		29
06		540 #	407	-0-	-133	-0-	375	2	32	9	Y	29		29
07		558 #	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-		29
08		465 #	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-		29
09		450 #	279	-0-	-171	-0-	279	2			Y	-0-		29
10		434 #	359	-0-	-75	-0-	359	2			Y	-0-		29
11		420 #	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-		29
12		434 #	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-		29

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05		217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06		210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
07		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
08		217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
10		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
11		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
12		527 #	238	-0-	-289	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

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
04		360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2		N	-0-			63
05		372 #	177	-0-	-195	-0-	177	2		N	-0-			63
06		360 #	236	-0-	-124	-0-	167	2	69 9	Y	63			63
07		310 #	213	-0-	-97	-0-	213	2		Y	-0-			63
08		279 #	136	-0-	-143	-0-	136	2		Y	-0-			63
09		270 #	199	-0-	-71	-0-	199	2		Y	-0-			63
10		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			63
11		240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2		Y	-0-			63
*12		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			3,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

-----

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

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-
04		270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
07		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
08		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
09		480 #	427	-0-	-53	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
10		496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
11		480 #	353	-0-	-127	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
12		434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169549	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7342 - 7813		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			126
05		957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			126
06		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			126
07		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			126
08		961 #	623	-0-	-338	-0-	623	2		N	-0-			126
09		930 #	869	-0-	-61	-0-	869	2		N	-0-			126
10		961 #	682	-0-	-279	-0-	682	2		N	-0-			126
11		870 #	754	-0-	-116	-0-	754	2		N	-0-			126
*12		899 #	559	-0-	-340	-0-	557	2	2 9	N	2			128
TOTAL GAS PROD:		8,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID ->	169556	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7617 - 7740
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-
04		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
12		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	169895	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7541 - 7692
01		434 #	245	-0-	-189	-0-	245	2		N	-0-	16
02		319 #	182	-0-	-137	-0-	181	2		N	1	17
03		341 #	316	-0-	-25	-0-	301	2	15 9	N	14	31
04		300 #	295	-0-	-5	-0-	271	2	24 9	N	22	53
05		279 #	248	-0-	-31	-0-	220	2	28 9	N	25	78
06		300 #	269	-0-	-31	-0-	173	2	96 9	Y	87	87
07		310 #	260	-0-	-50	-0-	243	2	17 9	Y	15	102
08		310 #	202	-0-	-108	-0-	188	2	14 9	Y	13	16
09		300 #	270	-0-	-30	-0-	270	2		Y	-0-	16
10		279 #	270	-0-	-9	-0-	268	2	2 9	Y	2	18
11		312 R	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2 9	Y	2	20
*12		299 R	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1 9	Y	1	21
TOTAL GAS PROD:		3,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		182				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID ->	171349	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7557 - 7692	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		270 #	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-		1
05		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		1
06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1		1
07		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		1
08		248 #	151	-0-	-97	-0-	151 2		Y	-0-		1
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-		1
10		310 #	303	-0-	-7	-0-	303 2		Y	-0-		1
11		300 #	271	-0-	-29	-0-	271 2		Y	-0-		1
12		372 #	300	-0-	-72	-0-	300 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7552 - 7754	
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
04		390 #	310	-0-	-80	-0-	304 2	6 9	N	5		23
05		403 #	360	-0-	-43	-0-	357 2	3 9	N	3		26
06		414 R	414	-0-	-0-	-0-	384 2	30 9	Y	27		27
07		584 R	584	-0-	-0-	-0-	583 2	1 9	Y	1		28
08		372 #	298	-0-	-74	-0-	296 2	2 9	Y	2	28 1	2
09		675 R	675	-0-	-0-	-0-	671 2	4 9	Y	4		6
10		589 #	535	-0-	-54	-0-	529 2	6 9	Y	5		11
11		570 #	552	-0-	-18	-0-	544 2	8 9	Y	7		18
12		713 #	561	-0-	-152	-0-	553 2	8 9	Y	7		25
TOTAL GAS PROD:		5,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6791 - 6949	
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
04		1230 #	685	-0-	-545	-0-	684 2	1 9	N	1		78
05		793 R	793	-0-	-0-	-0-	779 2	14 9	N	13		91
06		713 R	713	-0-	-0-	-0-	694 2	19 9	Y	17		17
07		918 R	918	-0-	-0-	-0-	798 2	120 9	Y	109		126
08		806 #	681	-0-	-125	-0-	666 2	15 9	Y	14		140
09		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1102 2	19 9	Y	17		157
10		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1106 2	18 9	Y	16	151 1	22
11		1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1345 2	14 9	Y	13		35
12		1147 #	1062	-0-	-85	-0-	1054 2	8 9	Y	7		42
TOTAL GAS PROD:		10,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		207				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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
04		330 #	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	9	Y	7	60	1	11
05		341 #	242	-0-	-99	-0-	227	2	15	9	Y	14			25
06		330 #	167	-0-	-163	-0-	156	2	11	9	Y	10			35
07		348 R	348	-0-	-0-	-0-	325	2	23	9	Y	21			56
08		310 #	288	-0-	-22	-0-	279	2	9	9	Y	8	50	1	14
09		240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-			14
10		341 #	174	-0-	-167	-0-	174	2			Y	-0-			14
11		330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-			14
12		341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-	13	1	1
TOTAL GAS PROD:		3,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				117					

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
10		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
11		90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
12		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-
04		270 #	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
05		279 #	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
06		270 #	46	-0-	-224	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
07		279 #	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
08		217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
*12		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
04	600 #	554	-0-	-46	-0-	530	2	24	9	Y	22	22	0	2
05	620 #	571	-0-	-49	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	0	2
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	0	2
07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	651	2	23	9	Y	21	21	0	2
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	635	2	40	9	Y	36	36	0	2
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	599	2	32	9	Y	29	29	0	2
10	682 #	636	-0-	-46	-0-	603	2	33	9	Y	30	30	0	2
11	660 #	605	-0-	-55	-0-	574	2	31	9	Y	28	28	0	2
12	682 #	630	-0-	-52	-0-	604	2	26	9	Y	24	24	0	2
TOTAL GAS PROD:		7,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6755	-	6996				
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-	
04	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2		Y	-0-			-0-	
05	558 #	424	-0-	-134	-0-	424	2		Y	-0-			-0-	
06	540 #	444	-0-	-96	-0-	444	2		Y	-0-			-0-	
07	558 #	522	-0-	-36	-0-	522	2		Y	-0-			-0-	
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-	
09	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	2		Y	-0-			-0-	
10	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	2		Y	-0-			-0-	
11	510 #	394	-0-	-116	-0-	394	2		Y	-0-			-0-	
12	527 #	445	-0-	-82	-0-	445	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7123	-	7155				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID -> 174477	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 6649	- 6896					
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY 15		WELL #:		3	RRCID -> 174478	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6965	- 7008					
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
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-
04	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
05	1271 #	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
07	1271 #	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
08	1271 #	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
09	1230 #	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
10	1240 #	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
*12	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID -> 174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7942	- 8238				
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	134	-0-	134	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-			-0-
08	134 R	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		600 #	302	-0-	-298	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05		620 #	380	-0-	-240	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06		600 #	247	-0-	-353	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07		558 #	256	-0-	-302	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08		558 #	228	-0-	-330	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09		360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10		372 #	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*12		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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-
04		390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
05		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
07		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
08		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
09		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
10		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
11		480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
12		527 #	453	-0-	-74	-0-	453	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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
04		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1003	2	33	9	Y	30	29	0	2
05		930 #	886	-0-	-44	-0-	865	2	21	9	Y	19	19	0	2
06		930 #	919	-0-	-11	-0-	900	2	19	9	Y	17	18	0	1
07		961 #	628	-0-	-333	-0-	617	2	11	9	Y	10	10	0	1
08		961 #	622	-0-	-339	-0-	605	2	17	9	Y	15	15	0	1
09		930 #	723	-0-	-207	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	0	1
10		961 #	793	-0-	-168	-0-	764	2	29	9	Y	26	26	0	1
11		930 #	817	-0-	-113	-0-	787	2	30	9	Y	27	26	0	2
*12		850 R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	0	2
TOTAL GAS PROD:		10,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				216					

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265			
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-	
04		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-		-0-	
05		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-		-0-	
06		570 #	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-		-0-	
07		589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-		-0-	
08		589 #	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-		-0-	
09		570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-		-0-	
10		589 #	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-		-0-	
11		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-		-0-	
12		558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203			
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-
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
05		706 R	706	-0-	-0-	-0-	674	2	32	9	Y	29	27	0	2
06		703 R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11	12	0	1
07		724 R	724	-0-	-0-	-0-	703	2	21	9	Y	19	18	0	2
08		695 R	695	-0-	-0-	-0-	681	2	14	9	Y	13	14	0	1
09		660 R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	Y	9	10	0	-0-
10		713 #	679	-0-	-34	-0-	664	2	15	9	Y	14	13	0	1
11		690 #	636	-0-	-54	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
12		713 #	623	-0-	-90	-0-	614	2	9	9	Y	8	7	0	1
TOTAL GAS PROD:		7,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
GLASS C		WELL #:		904	RRCID ->	176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7739 -	8199		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		570 #	568	-0-	-2	-0-	564 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
05		600 R	600	-0-	-0-	-0-	596 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
06		570 #	525	-0-	-45	-0-	523 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
07		589 #	454	-0-	-135	-0-	454 2		Y	-0-				-0-
08		589 #	445	-0-	-144	-0-	445 2		Y	-0-				-0-
09		570 #	430	-0-	-140	-0-	430 2		Y	-0-				-0-
10		589 #	442	-0-	-147	-0-	442 2		Y	-0-				-0-
11		540 #	427	-0-	-113	-0-	427 2		Y	-0-				-0-
12		465 #	447	-0-	-18	-0-	447 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,097				TOTAL CONDENSATE PROD:				54				

GLASS F		WELL #:		712	RRCID ->	176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7714 -	8132		
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-
04		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-				-0-
05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-				-0-
06		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-				-0-
07		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-				-0-
08		372 #	364	-0-	-8	-0-	364 2		Y	-0-				-0-
09		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-				-0-
10		372 #	370	-0-	-2	-0-	370 2		Y	-0-				-0-
11		360 #	354	-0-	-6	-0-	354 2		Y	-0-				-0-
12		372 #	356	-0-	-16	-0-	356 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GLASS "G"		WELL #:		714	RRCID ->	176997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7622 -	8154		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
HILDEBRAND		WELL #:		117	RRCID ->	176998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7258 -	7582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
04	870 #	656	-0-	-214	-0-	645 2	11 9	Y	10	10 0			1
05	899 #	574	-0-	-325	-0-	573 2	1 9	Y	1	2 0			-0-
06	780 #	502	-0-	-278	-0-	502 2		Y	-0-				-0-
07	806 #	767	-0-	-39	-0-	765 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	805 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
09	660 #	564	-0-	-96	-0-	560 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
10	775 #	652	-0-	-123	-0-	650 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
11	780 #	610	-0-	-170	-0-	587 2	23 9	Y	21	19 0			2
*12	806 #	566	-0-	-240	-0-	544 2	22 9	Y	20	20 0			2
TOTAL GAS PROD:		7,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID ->	176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7512 -	7906	
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-	
04	690 #	365	-0-	-325	-0-	365 2		Y	-0-			-0-	
05	713 #	304	-0-	-409	-0-	304 2		Y	-0-			-0-	
06	690 #	317	-0-	-373	-0-	317 2		Y	-0-			-0-	
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362 2		Y	-0-			-0-	
08	372 #	289	-0-	-83	-0-	289 2		Y	-0-			-0-	
09	360 #	274	-0-	-86	-0-	274 2		Y	-0-			-0-	
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-	
11	360 #	310	-0-	-50	-0-	310 2		Y	-0-			-0-	
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	302 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAY "A"		WELL #:		530	RRCID ->	177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492 -	8038	
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-	
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-	
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338 2		Y	-0-			-0-	
06	360 #	327	-0-	-33	-0-	327 2		Y	-0-			-0-	
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y	-0-			-0-	
08	372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2		Y	-0-			-0-	
09	360 #	344	-0-	-16	-0-	344 2		Y	-0-			-0-	
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-	
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-	
*12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC RAY "A"		//CONT.// 20097 700 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-			-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-			-0-
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2	Y	-0-			-0-
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
09	360 #	289	-0-	-71	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
10	372 #	279	-0-	-93	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061			
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
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14 9	Y	13	13	0	1
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17 9	Y	15	15	0	1
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12 9	Y	11	11	0	1
07	496 #	491	-0-	-5	-0-	487	2	4 9	Y	4	5	0	-0-
08	496 #	469	-0-	-27	-0-	466	2	3 9	Y	3	3	0	-0-
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	446	2	6 9	Y	5	5	0	-0-
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	431	2	21 9	Y	19	18	0	1
11	480 #	434	-0-	-46	-0-	431	2	3 9	Y	3	4	0	-0-
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	446	2	10 9	Y	9	8	0	1
TOTAL GAS PROD:		5,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
05		434 #	425	-0-	-9	-0-	425 2		Y	-0-			-0-
06		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
07		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
09		420 #	403	-0-	-17	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
10		434 #	411	-0-	-23	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
11		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
12		434 #	424	-0-	-10	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLINT -B-		WELL #:		602	RRCID ->	177311	COMPL. DATE	03/00/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		690 #	593	-0-	-97	-0-	592 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
05		713 #	634	-0-	-79	-0-	632 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
06		690 #	587	-0-	-103	-0-	584 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
07		713 #	588	-0-	-125	-0-	585 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
08		651 #	572	-0-	-79	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
09		600 #	512	-0-	-88	-0-	512 2		Y	-0-			-0-
10		620 #	490	-0-	-130	-0-	487 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
11		600 #	492	-0-	-108	-0-	486 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
12		589 #	505	-0-	-84	-0-	499 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,998	TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

RW FOSTER 16		WELL #:		4	RRCID ->	177461	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6782 -	6821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
05		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
06		270 #	254	-0-	-16	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
07		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
08		279 #	220	-0-	-59	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
09		270 #	233	-0-	-37	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
10		403 #	256	-0-	-147	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
11		360 #	286	-0-	-74	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
12		372 #	223	-0-	-149	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,636	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID -> 184898	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6645	- 6857						
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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID -> 185141	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7292	- 7454	
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
04	2280 #	2089	-0-	-191	-0-	2068 2	21 9	N	19	30
05	2356 #	2027	-0-	-329	-0-	2007 2	20 9	N	18	48
06	2280 #	2079	-0-	-201	-0-	2058 2	21 9	N	19	67
07	2201 #	2091	-0-	-110	-0-	2073 2	18 9	N	16	83
08	2201 #	2056	-0-	-145	-0-	2032 2	24 9	N	22	105
09	2100 #	1996	-0-	-104	-0-	1972 2	24 9	N	22	127
10	2139 #	2086	-0-	-53	-0-	2074 2	12 9	N	11	138
11	2070 #	2042	-0-	-28	-0-	2009 2	33 9	N	30	168
*12	2077 #	2024	-0-	-53	-0-	1994 2	30 9	N	27	39
TOTAL GAS PROD:		25,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			267	

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID -> 185183	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6584	- 6664	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID ->	186516	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	6576 -	6686
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		270 #	258	-0-	-12	-0-	257 2	1 9	Y	1			7
05		349 R	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9	Y	5			12
06		305 R	305	-0-	-0-	-0-	293 2	12 9	Y	11			23
07		351 R	351	-0-	-0-	-0-	343 2	8 9	Y	7			30
08		341 #	290	-0-	-51	-0-	280 2	10 9	Y	9			39
09		330 #	224	-0-	-106	-0-	224 2		Y	-0-			39
10		341 #	251	-0-	-90	-0-	251 2		Y	-0-	37 1		2
11		330 #	293	-0-	-37	-0-	293 2		Y	-0-			2
*12		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID ->	187279	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6646 -	6699
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
04		720 #	638	-0-	-82	-0-	629 2	9 9	N	8			50
05		744 #	531	-0-	-213	-0-	530 2	1 9	N	1			51
06		720 #	536	-0-	-184	-0-	532 2	4 9	N	4	55 1		-0-
07		744 #	567	-0-	-177	-0-	567 2		N	-0-			-0-
08		744 #	536	-0-	-208	-0-	536 2		N	-0-			-0-
09		630 #	508	-0-	-122	-0-	508 2		N	-0-			-0-
10		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
11		540 #	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-			-0-
12		558 #	510	-0-	-48	-0-	510 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID ->	187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6713 -	6934
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-
04		498 R	498	-0-	-0-	-0-	488 2	10 9	Y	9			9
05		372 #	94	-0-	-278	-0-	75 2	19 9	Y	17			26
06		360 #	17	-0-	-343	-0-	4 2	13 9	Y	12			38
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	25			63
08		372 #	34	-0-	-338	-0-	21 2	13 9	Y	12	58 0		17
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	23			40
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	30			70
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	2 2	31 9	Y	28			98
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	23	91 0		30
TOTAL GAS PROD:		2,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		179							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567 - 6805		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID ->	188498	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6751 - 6884	
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	
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	4	
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	4	
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	3	
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-	3	
08	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-	3	
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-	3	
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	3 0	
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-	-0-	
*12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		1650 #	1641	-0-	-9	-0-	1638 2	3 9	N	3		32
05		1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1634 2	3 9	N	3		35
06		1650 #	1634	-0-	-16	-0-	1630 2	4 9	N	4	34 0	5
07		1705 #	1693	-0-	-12	-0-	1691 2	2 9	N	2		7
08		1705 #	1609	-0-	-96	-0-	1607 2	2 9	N	2		9
09		1650 #	1527	-0-	-123	-0-	1517 2	10 9	N	9		18
10		1705 #	1664	-0-	-41	-0-	1652 2	12 9	N	11		29
11		1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1654 2	12 9	N	11		40
*12		1705 #	1654	-0-	-51	-0-	1643 2	11 9	N	10		50
TOTAL GAS PROD:		19,400				TOTAL CONDENSATE PROD:				70		

RW FOSTER 23		WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1391 2	6 9	Y	5		27
05		1519 #	1491	-0-	-28	-0-	1491 2		Y	-0-		27
06		1470 #	1426	-0-	-44	-0-	1420 2	6 9	Y	5		32
07		1457 #	1443	-0-	-14	-0-	1442 2	1 9	Y	1		33
08		1488 #	1432	-0-	-56	-0-	1424 2	8 9	Y	7		40
09		1440 #	1348	-0-	-92	-0-	1348 2		Y	-0-		40
10		1488 #	1170	-0-	-318	-0-	1168 2	2 9	Y	2		42
11		1440 #	1372	-0-	-68	-0-	1371 2	1 9	Y	1		43
12		1457 #	1302	-0-	-155	-0-	1288 2	14 9	Y	13		56
TOTAL GAS PROD:		16,670				TOTAL CONDENSATE PROD:				50		

RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
TERRY 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7442 - 7576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			101
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			101
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			101
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-			101
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			101
09	330 #	250	-0-	-80	-0-	250	2		N	-0-			101
10	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2		N	-0-			101
11	360 #	75	-0-	-285	-0-	75	2		N	-0-			101
12	372 #	52	-0-	-320	-0-	52	2		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		2,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6558 - 6781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6788 - 7003		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	720 #	685	-0-	-35	-0-	635	2	50 9	N	45	159 1		54
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	612	2	67 9	N	61			115
06	720 #	650	-0-	-70	-0-	609	2	41 9	N	37			152
07	713 #	650	-0-	-63	-0-	592	2	58 9	N	53	156 1		49
08	713 #	579	-0-	-134	-0-	540	2	39 9	N	35			84
09	690 #	588	-0-	-102	-0-	521	2	67 9	N	61			145
10	682 #	532	-0-	-150	-0-	485	2	47 9	N	43	159 1		29
11	660 #	558	-0-	-102	-0-	510	2	48 9	N	44			73
12	651 #	575	-0-	-76	-0-	491	2	84 9	N	76			149
TOTAL GAS PROD:		7,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		646							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID ->	200403	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6723 -	6931		
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
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
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1				35
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2				37
06	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1224	2	43	9	Y	39				39
07	903 R	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	Y	2				41
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-				41
09	870 R	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	Y	3				44
10	823 R	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	Y	5				49
11	781 R	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5				54
12	713 #	378	-0-	-335	-0-	378	2			Y	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		8,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				70					

RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID ->	200406	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6589 -	6702
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILDEBRAND		WELL #:		119	RRCID ->	203716	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7495 -	7608	
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
04	1650 #	1540	-0-	-110	-0-	1506	2	34	9	Y	31	35	0	2
05	1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1578	2	37	9	Y	34	33	0	3
06	1620 #	1514	-0-	-106	-0-	1482	2	32	9	Y	29	30	0	2
07	1643 #	1616	-0-	-27	-0-	1576	2	40	9	Y	36	35	0	3
08	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1529	2	88	9	Y	80	79	0	4
09	1560 #	1463	-0-	-97	-0-	1421	2	42	9	Y	38	39	0	3
10	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1694	2	59	9	Y	54	54	0	3
11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	21	0	1
*12	1612 #	1590	-0-	-22	-0-	1578	2	12	9	Y	11	11	0	1
TOTAL GAS PROD:		19,145				TOTAL CONDENSATE PROD:				525				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
HILDEBRAND		WELL #:		122	RRCID ->	203878	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7576 -	7716				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
04		900 #	867	-0-	-33	-0-	803	2	64	9	Y	58	59	0			4
05		930 #	884	-0-	-46	-0-	811	2	73	9	Y	66	64	0			6
06		900 #	771	-0-	-129	-0-	723	2	48	9	Y	44	47	0			3
07		899 #	833	-0-	-66	-0-	816	2	17	9	Y	15	17	0			1
08		917 R	917	-0-	-0-	-0-	842	2	75	9	Y	68	65	0			4
09		870 #	772	-0-	-98	-0-	741	2	31	9	Y	28	30	0			2
10		950 R	950	-0-	-0-	-0-	872	2	78	9	Y	71	69	0			4
11		883 R	883	-0-	-0-	-0-	815	2	68	9	Y	62	61	0			5
12		868 #	774	-0-	-94	-0-	744	2	30	9	Y	27	29	0			3
TOTAL GAS PROD:		10,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		623									

BARBEE, E. E.		WELL #:		406	RRCID ->	204150	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7696 -	7723				
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
04		840 #	475	-0-	-365	-0-	469	2	6	9	Y	5					14
05		922 R	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	10	0			9
06		858 R	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	Y	7					16
07		810 R	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	11	0			8
08		930 #	661	-0-	-269	-0-	653	2	8	9	Y	7					15
09		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	12	0			4
10		930 #	831	-0-	-99	-0-	822	2	9	9	Y	8					12
11		870 #	632	-0-	-238	-0-	630	2	2	9	Y	2					14
12		961 #	890	-0-	-71	-0-	887	2	3	9	Y	3	13	0			4
TOTAL GAS PROD:		9,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		62									

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		4	RRCID ->	204787	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	6633 -	6766				
01		496 #	220	-0-	-276	-0-	217	2	3	9	Y	3					53
02		406 #	198	-0-	-208	-0-	188	2	10	9	Y	9					62
03		186 #	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	Y	4	57	1			9
04		210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					9
05		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					9
06		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
07		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					9
08		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					9
09		240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					9
10		341 #	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-	9	1			-0-
11		330 #	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*12		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
FOSTER, R. W. 14		WELL #:		3	RRCID ->	205514	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6692 - 6719			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			54
05		434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-			54
06		480 #	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-			54
07		496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-			54
08		496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-			54
09		450 #	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-			54
10		279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			54
11		300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-			54
12		310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		3,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILDEBRAND		WELL #:		132	RRCID ->	205929	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7276 - 7682			
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
04		1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	Y	31	33	0	2
05		1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1303	2	35	9	Y	32	31	0	3
06		1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1274	2	65	9	Y	59	58	0	4
07		1333 #	1290	-0-	-43	-0-	1244	2	46	9	Y	42	42	0	4
08		1333 #	1263	-0-	-70	-0-	1215	2	48	9	Y	44	46	0	2
09		1350 #	1212	-0-	-138	-0-	1184	2	28	9	Y	25	25	0	2
10		1395 #	1101	-0-	-294	-0-	1053	2	48	9	Y	44	44	0	2
11		1350 #	1203	-0-	-147	-0-	1160	2	43	9	Y	39	38	0	3
12		1302 #	1241	-0-	-61	-0-	1199	2	42	9	Y	38	37	0	4
TOTAL GAS PROD:		15,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		476							

MAHAFFEY -B-		WELL #:		510	RRCID ->	206542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7782 - 7827			
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-
04		270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
05		248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
06		210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
07		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
08		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
09		210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
10		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
11		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
12		217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
CURRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	212563	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8137 -	8459	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		660 #	472	-0-	-188	-0-	472 2		Y	-0-				47
05		769 R	769	-0-	-0-	-0-	768 2	1 9	Y	1	47 0			1
06		791 R	791	-0-	-0-	-0-	790 2	1 9	Y	1				2
07		682 #	665	-0-	-17	-0-	664 2	1 9	Y	1				3
08		682 #	663	-0-	-19	-0-	662 2	1 9	Y	1				4
09		764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-				4
10		806 #	531	-0-	-275	-0-	531 2		Y	-0-				4
11		780 #	371	-0-	-409	-0-	371 2		Y	-0-	4 0			-0-
12		775 #	535	-0-	-240	-0-	535 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,448				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

WESTBROOK		WELL #:		908	RRCID ->	213416	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7324 -	7410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-				18
05		434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-				18
06		420 #	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-				18
07		496 #	392	-0-	-104	-0-	391 2	1 9	N	1				19
08		496 #	371	-0-	-125	-0-	371 2		N	-0-				19
09		480 #	369	-0-	-111	-0-	369 2		N	-0-				19
10		403 #	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-				19
11		390 #	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-				19
12		403 #	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		4,772				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

WESTBROOK 5		WELL #:		7	RRCID ->	213737	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	6971 -	7043	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-				51
05		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-				51
06		1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-				51
07		1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-				51
08		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-				51
09		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-				51
10		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-				51
11		1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1351 2	2 9	N	2				53
*12		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1333 2	7 9	N	6				59
TOTAL GAS PROD:		17,438				TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
FOSTER, L. -5-		WELL #:		5	RRCID ->	217524	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7512 - 7710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER 5		WELL #:		3	RRCID ->	217572	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7008 - 7424			
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			
04	1230 #	903	-0-	-327	-0-	901	2	2	9	N	2	21			
05	1271 #	926	-0-	-345	-0-	922	2	4	9	N	4	25			
06	1230 #	897	-0-	-333	-0-	894	2	3	9	N	3	4			
07	1209 #	922	-0-	-287	-0-	920	2	2	9	N	2	6			
08	930 #	913	-0-	-17	-0-	911	2	2	9	N	2	8			
09	900 #	883	-0-	-17	-0-	873	2	10	9	N	9	17			
10	930 #	906	-0-	-24	-0-	895	2	11	9	N	10	27			
11	900 #	868	-0-	-32	-0-	856	2	12	9	N	11	38			
12	930 #	876	-0-	-54	-0-	866	2	10	9	N	9	47			
TOTAL GAS PROD:		11,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

CONGER 5		WELL #:		4	RRCID ->	217574	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7034 - 7515			
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			
04	720 #	654	-0-	-66	-0-	644	2	10	9	N	9	84			
05	806 #	655	-0-	-151	-0-	640	2	15	9	N	14	98			
06	780 #	671	-0-	-109	-0-	656	2	15	9	N	14	17			
07	806 #	674	-0-	-132	-0-	662	2	12	9	N	11	28			
08	682 #	632	-0-	-50	-0-	618	2	14	9	N	13	41			
09	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-	41			
10	682 #	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-	41			
11	660 #	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-	41			
12	682 #	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-	41			
TOTAL GAS PROD:		8,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
CONGER 5		WELL #:		5	RRCID ->	217585	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6983 -	7455	
M	O	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
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
04		720 #	593	-0-	-127	-0-	593 2		N		-0-			5
05		744 #	712	-0-	-32	-0-	711 2	1 9	N		1			6
06		720 #	589	-0-	-131	-0-	588 2	1 9	N		1	6 0		1
07		744 #	401	-0-	-343	-0-	401 2		N		-0-			1
08		744 #	594	-0-	-150	-0-	593 2	1 9	N		1			2
09		690 #	619	-0-	-71	-0-	618 2	1 9	N		1			3
10		713 #	517	-0-	-196	-0-	515 2	2 9	N		2			5
11		600 #	525	-0-	-75	-0-	523 2	2 9	N		2			7
*12		651 #	637	-0-	-14	-0-	636 2	1 9	N		1			8
TOTAL GAS PROD:		7,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

F. CONGER		WELL #:		307	RRCID ->	217587	COMPL. DATE	03/31/1992	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6749 -	7242	
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
04		1290 #	1090	-0-	-200	-0-	1077 2	13 9	N		12			75
05		1333 #	1115	-0-	-218	-0-	1105 2	10 9	N		9			84
06		1290 #	1103	-0-	-187	-0-	1096 2	7 9	N		6			90
07		1240 #	1172	-0-	-68	-0-	1124 2	48 9	N		44			134
08		1116 #	1101	-0-	-15	-0-	1101 2		N		-0-			134
09		1110 #	1053	-0-	-57	-0-	1053 2		N		-0-			134
10		1178 #	1083	-0-	-95	-0-	1083 2		N		-0-			134
11		1140 #	1058	-0-	-82	-0-	1035 2	23 9	N		21			155
12		1178 #	1057	-0-	-121	-0-	1057 2		N		-0-			155
TOTAL GAS PROD:		13,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				153				

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	217641	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7724 -	8163	
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
04		1050 #	989	-0-	-61	-0-	989 2		N		-0-			8
05		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1031 2	9 9	N		8			16
06		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1045 2	25 9	Y		23			23
07		1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1083 2	4 9	Y		4			27
08		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1066 2	3 9	Y		3			30
09		1080 #	1053	-0-	-27	-0-	1050 2	3 9	Y		3			33
10		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1196 2	23 9	Y		21			54
11		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1121 2	18 9	Y		16	61 0		9
*12		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1119 2	12 9	Y		11			20
TOTAL GAS PROD:		12,491				TOTAL CONDENSATE PROD:				101				

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC MAHAFFEY -A-		//CONT.// 20097 700 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
04	480 #	451	-0-	-29	-0-	440	2	11	9	N	10					22	
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					29	
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	464	2	37	9	Y	34					34	
07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	Y	4					38	
08	477 R	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	Y	3					41	
09	510 #	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					43	
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	Y	19					62	
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	Y	14	68	0			8	
*12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10					18	
TOTAL GAS PROD:		5,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		119											

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180									
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	
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					8	
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					11	
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	Y	13					13	
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2					15	
08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					16	
09	840 #	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					16	
10	939 R	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	Y	8					24	
11	879 R	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	27	0			3	
*12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	Y	4					7	
TOTAL GAS PROD:		9,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		49											

DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368									
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-	
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-	
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC MAHAFFEY -B-		//CONT.// 20097 700 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117									
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
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	
04		630 #	619	-0-	-11	-0-	610	2	9	9	Y	8				20	
05		651 #	599	-0-	-52	-0-	591	2	8	9	Y	7	14	0		13	
06		600 #	564	-0-	-36	-0-	557	2	7	9	Y	6				19	
07		651 #	449	-0-	-202	-0-	448	2	1	9	Y	1	14	0		6	
08		651 #	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-				6	
09		630 #	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1	5	0		2	
10		645 R	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13	9	Y	12				14	
11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4				18	
*12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5	16	0		7	
TOTAL GAS PROD:		6,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		72											

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177							
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	
04		681 R	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2				7	
05		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	5	0		2	
06		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-				2	
07		719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	2	0		1	
08		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-				1	
09		683 R	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	0		1	
10		775 #	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-				1	
11		750 #	562	-0-	-188	-0-	562	2			Y	-0-				1	
12		713 #	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:		7,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		31											

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217							
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-	
04		450 #	320	-0-	-130	-0-	320	2			Y	-0-				-0-	
05		434 #	412	-0-	-22	-0-	404	2	8	9	Y	7				7	
06		420 #	411	-0-	-9	-0-	407	2	4	9	Y	4				11	
07		372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-	8	0		3	
08		403 #	231	-0-	-172	-0-	231	2			Y	-0-				3	
09		420 #	73	-0-	-347	-0-	72	2	1	9	Y	1	3	0		1	
10		434 #	21	-0-	-413	-0-	21	2			Y	-0-				1	
11		420 #	294	-0-	-126	-0-	293	2	1	9	Y	1				2	
12		341 #	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-	2	0		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		13											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
BARBEE, E. E.		WELL #:		306	RRCID ->	217982	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7713 -	8093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310	RRCID ->	218012	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7764 -	7928		
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	436	2	19	9	Y	17	38	0	17	
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10			27	
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	22	0	18	
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13			31	
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y	4	22	0	13	
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	418	2	10	9	Y	9			22	
07	465 #	412	-0-	-53	-0-	406	2	6	9	Y	5	15	0	12	
08	465 #	400	-0-	-65	-0-	390	2	10	9	Y	9			21	
09	450 #	370	-0-	-80	-0-	367	2	3	9	Y	3	17	0	7	
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	369	2	11	9	Y	10			17	
11	420 #	356	-0-	-64	-0-	354	2	2	9	Y	2			19	
12	403 #	390	-0-	-13	-0-	388	2	2	9	Y	2	17	0	4	
TOTAL GAS PROD:		4,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410	RRCID ->	218016	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7805 -	8195		
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-			-0-	
02	232 #	159	-0-	-73	-0-	158	2	1	9	Y	1			1	
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			1	
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			1	
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			1	
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			1	
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			1	
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			1	
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			1	
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			1	
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			1	
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		2,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104	RRCID ->	219467	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7476 -	8100
M	O	GAS PROD	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
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-		-0-
02	174 #	143	-0-	-31	-0-	143	2			Y	-0-		-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-		-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		-0-
05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		-0-
07	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-		-0-
08	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-		-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-		-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-		-0-
*12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID ->	221217	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8052 -	8452
M	O	GAS PROD	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
01	713 #	503	-0-	-210	-0-	461	2	42	9	N	38	44	1
02	667 #	461	-0-	-206	-0-	433	2	28	9	N	25	21	1
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	802	2	45	9	N	41	44	1
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	20	1
05	527 #	458	-0-	-69	-0-	426	2	32	9	N	29	21	1
06	720 #	471	-0-	-249	-0-	445	2	26	9	N	24	22	1
07	744 #	602	-0-	-142	-0-	582	2	20	9	N	18	21	1
08	744 #	439	-0-	-305	-0-	414	2	25	9	N	23	22	1
09	570 #	537	-0-	-33	-0-	506	2	31	9	N	28	21	1
10	589 #	565	-0-	-24	-0-	542	2	23	9	N	21	20	1
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20	21	1
*12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	639	2	25	9	N	23	21	1
TOTAL GAS PROD:		6,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		308							

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID ->	221224	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8089 -	8256
M	O	GAS PROD	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
01	907 R	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5		49
02	908 R	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10		59
03	868 #	711	-0-	-157	-0-	707	2	4	9	N	4		63
04	988 R	988	-0-	-0-	-0-	957	2	31	9	N	28	76	0
05	961 #	943	-0-	-18	-0-	941	2	2	9	N	2		17
06	930 #	895	-0-	-35	-0-	874	2	21	9	Y	19		19
07	1023 #	1013	-0-	-10	-0-	1007	2	6	9	Y	5		24
08	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5		29
09	990 #	640	-0-	-350	-0-	633	2	7	9	Y	6		35
10	1023 #	681	-0-	-342	-0-	672	2	9	9	Y	8		43
11	1020 #	837	-0-	-183	-0-	831	2	6	9	Y	5		48
*12	1054 #	964	-0-	-90	-0-	960	2	4	9	Y	4		52
TOTAL GAS PROD:		10,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 - 6791				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		341 #	308	-0-	-33	-0-	280	2	28	9	Y	25				65
02		377 #	240	-0-	-137	-0-	208	2	32	9	Y	29				94
03		560 R	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	Y	25	102	0		17
04		358 R	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	Y	20				37
05		532 R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	Y	15				52
06		540 #	505	-0-	-35	-0-	463	2	42	9	Y	38				90
07		558 #	410	-0-	-148	-0-	389	2	21	9	Y	19	93	0		16
08		558 #	421	-0-	-137	-0-	411	2	10	9	Y	9				25
09		510 #	415	-0-	-95	-0-	392	2	23	9	Y	21				46
10		465 #	340	-0-	-125	-0-	330	2	10	9	Y	9				55
11		450 #	230	-0-	-220	-0-	222	2	8	9	Y	7				62
12		434 #	327	-0-	-107	-0-	314	2	13	9	Y	12				74
TOTAL GAS PROD:		4,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		229								

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207 - 7355				
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	10	0		2
04		240 #	180	-0-	-60	-0-	178	2	2	9	Y	2				4
05		279 R	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1				5
06		444 R	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4				9
07		388 R	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	9	0		2
08		310 #	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	Y	1				3
09		455 R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1				4
10		466 R	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1				5
11		450 #	225	-0-	-225	-0-	224	2	1	9	Y	1				6
12		465 #	316	-0-	-149	-0-	315	2	1	9	Y	1				7
TOTAL GAS PROD:		3,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 - 7442				
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-	4	1		-0-
04		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				-0-
05		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-				-0-
06		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-				-0-
07		465 #	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-				-0-
08		465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-				-0-
09		450 #	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-				-0-
10		527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
11		480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
12		465 #	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7830 -	7920
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
01		1705 #	1347	-0-	-358	-0-	1343 2	4 9	N	4	5 1		1
02		1595 #	1124	-0-	-471	-0-	1122 2	2 9	N	2	2 1		1
03		1643 #	1376	-0-	-267	-0-	1370 2	6 9	N	5	5 1		1
04		1470 #	1384	-0-	-86	-0-	1382 2	2 9	N	2	2 1		1
05		1364 #	1346	-0-	-18	-0-	1343 2	3 9	N	3	2 1		2
06		1320 #	1313	-0-	-7	-0-	1310 2	3 9	N	3	3 1		2
07		1426 #	1285	-0-	-141	-0-	1284 2	1 9	N	1	2 1		1
08		1426 #	1312	-0-	-114	-0-	1308 2	4 9	N	4	3 1		2
09		1380 #	1260	-0-	-120	-0-	1258 2	2 9	N	2	2 1		2
10		1364 #	1263	-0-	-101	-0-	1260 2	3 9	N	3	2 1		3
11		1320 #	1115	-0-	-205	-0-	1113 2	2 9	N	2	2 1		3
*12		1302 #	1041	-0-	-261	-0-	1039 2	2 9	N	2	2 1		3
TOTAL GAS PROD:		15,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

TERRY 18		WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329 -	7630
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-
04		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
05		310 #	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	-0-			-0-
06		300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			-0-
07		341 #	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-
08		341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09		330 #	302	-0-	-28	-0-	302 2		N	-0-			-0-
10		310 #	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		300 #	233	-0-	-67	-0-	233 2		N	-0-			-0-
12		310 #	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	234806	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7155 -	7538
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
04		350 R	350	-0-	-0-	-0-	342 2	8 9	N	7			75
05		232 R	232	-0-	-0-	-0-	222 2	10 9	N	9			84
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	301 2	11 9	N	10			94
07		372 #	323	-0-	-49	-0-	291 2	32 9	N	29			123
08		372 #	152	-0-	-220	-0-	152 2		N	-0-			123
09		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			123
10		310 #	298	-0-	-12	-0-	295 2	3 9	N	3			126
11		300 #	270	-0-	-30	-0-	260 2	10 9	N	9			135
*12		403 #	373	-0-	-30	-0-	367 2	6 9	N	5			140
TOTAL GAS PROD:		3,275				TOTAL CONDENSATE PROD:				101			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
REYNOLDS 3A		WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
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
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
04		210 #	163	-0-	-47	-0-	160	2	3	9	N	3		146
05		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		146
06		225 R	225	-0-	-0-	-0-	210	2	15	9	Y	14		14
07		411 R	411	-0-	-0-	-0-	265	2	146	9	Y	133		147
08		248 #	162	-0-	-86	-0-	159	2	3	9	Y	3		150
09		240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-		150
10		279 #	200	-0-	-79	-0-	196	2	4	9	Y	4		154
11		270 #	194	-0-	-76	-0-	191	2	3	9	Y	3		157
*12		279 #	206	-0-	-73	-0-	203	2	3	9	Y	3		160
TOTAL GAS PROD:		2,534				TOTAL CONDENSATE PROD:				183				

REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705		
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-
04		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-		-0-
05		558 #	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-		-0-
06		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-		-0-
07		558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-		-0-
08		558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-		-0-
09		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-		-0-
10		907 R	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4		4
11		820 R	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	Y	4		8
*12		692 R	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2		10
TOTAL GAS PROD:		8,227				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716		
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
04		712 R	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6		54
05		624 R	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3		57
06		510 #	492	-0-	-18	-0-	489	2	3	9	N	3		60
07		527 #	441	-0-	-86	-0-	440	2	1	9	N	1		61
08		527 #	426	-0-	-101	-0-	425	2	1	9	N	1		62
09		510 #	423	-0-	-87	-0-	422	2	1	9	N	1		63
10		527 #	376	-0-	-151	-0-	375	2	1	9	N	1		64
11		480 #	463	-0-	-17	-0-	461	2	2	9	N	2		66
*12		474 R	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5		71
TOTAL GAS PROD:		6,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				35				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID -> 250206	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7539	-	7754					
M	O	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
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
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315 2				N	-0-				1
05	372 #	228	-0-	-144	-0-	228 2				N	-0-				1
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	219 2		1 9		Y	1	1 0			-0-
07	341 #	227	-0-	-114	-0-	227 2				Y	-0-				-0-
08	341 #	174	-0-	-167	-0-	174 2				Y	-0-				-0-
09	330 #	173	-0-	-157	-0-	173 2				Y	-0-				-0-
10	217 #	130	-0-	-87	-0-	130 2				Y	-0-				-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2				Y	-0-				-0-
*12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID -> 250207	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7458	-	7724					
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
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2				N	-0-				2
05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2				N	-0-				2
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	361 2		2 9		Y	2	2 0			-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356 2		1 9		Y	1				1
08	434 #	229	-0-	-205	-0-	229 2				Y	-0-				1
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2				Y	-0-				1
10	434 #	271	-0-	-163	-0-	269 2		2 9		Y	2				3
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393 2		2 9		Y	2				5
12	527 #	424	-0-	-103	-0-	422 2		2 9		Y	2				7
TOTAL GAS PROD:		3,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID -> 250208	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7738	-	7578					
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
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	150 2				N	-0-				46
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452 2		1 9		N	1				47
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	293 2		52 9		Y	47	44 1			3
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 2				Y	-0-				3
08	403 #	229	-0-	-174	-0-	228 2		1 9		Y	1				4
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363 2				Y	-0-				4
10	403 #	211	-0-	-192	-0-	209 2		2 9		Y	2				6
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	281 2		3 9		Y	3				9
12	372 #	368	-0-	-4	-0-	366 2		2 9		Y	2				11
TOTAL GAS PROD:		3,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734	
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
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
04		210 #	176	-0-	-34	-0-	170 2	6 9	N	5			94
05		314 R	314	-0-	-0-	-0-	291 2	23 9	N	21			115
06		332 R	332	-0-	-0-	-0-	196 2	136 9	Y	124	107 1		17
07		208 R	208	-0-	-0-	-0-	201 2	7 9	Y	6			23
08		310 #	158	-0-	-152	-0-	151 2	7 9	Y	6			29
09		330 #	273	-0-	-57	-0-	271 2	2 9	Y	2			31
10		341 #	199	-0-	-142	-0-	195 2	4 9	Y	4			35
11		330 #	204	-0-	-126	-0-	197 2	7 9	Y	6			41
12		279 #	265	-0-	-14	-0-	261 2	4 9	Y	4			45
TOTAL GAS PROD:		2,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897
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-
04		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
05		217 #	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
06		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
07		217 #	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
08		217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12		217 #	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894
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-
04		269 R	269	-0-	-0-	-0-	252 2	17 9	N	15	14 0	1
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	1 0	-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
07		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
08		217 #	170	-0-	-47	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
11		210 #	188	-0-	-22	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
12		217 #	162	-0-	-55	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	168	2	8	9	N	7		19
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	174	2	10	9	N	9		28
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	170	2	37	9	Y	34		34
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	177	2	9	9	Y	8		42
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	173	2	8	9	Y	7		49
09	210 #	163	-0-	-47	-0-	156	2	7	9	Y	6		55
10	217 #	157	-0-	-60	-0-	145	2	12	9	Y	11		66
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	167	2	14	9	Y	13		79
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	166	2	10	9	Y	9	78 0	10
TOTAL GAS PROD:		2,083				TOTAL CONDENSATE PROD:				115			

MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	7937 - 8276	
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
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-		54
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-		54
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-		54
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		54
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4		58
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4		62
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10		72
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	2	7	9	N	6	65 1	13
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5		18
TOTAL GAS PROD:		2,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

MARGARET		WELL #:		213	RRCID ->	277465	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7075 - 7895	
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
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5	6 0	-0-
05	772 R	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8 0	-0-
06	741 R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	8 0	-0-
07	712 R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	9 0	1
08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8	9 0	-0-
09	932 R	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	Y	12	11 0	1
10	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	Y	10	10 0	1
11	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4	5 0	-0-
*12	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	Y	6	5 0	1
TOTAL GAS PROD:		10,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK -5-		WELL #:		3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416			
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
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
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				52
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				52
06	480 #	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-				52
07	496 #	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-				52
08	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-				52
09	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-				52
10	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-				52
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3				55
12	465 #	375	-0-	-90	-0-	368	2	7	9	N	6				61
TOTAL GAS PROD:		5,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				37					

MAHAFFEY -B-		WELL #:		110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155			
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
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-
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
09	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
12	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BADE		WELL #:		2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941			
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
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
04	DELQ PR	95	-0-	95	-0-	95	2			N	-0-				-0-
05	190 R	95	-0-	-95	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-				-0-
07	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-				-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-				-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-				-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		809				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STAR MAHAFFEY		WELL #:		1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920			
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
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12				12
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				12
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				12
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-				12
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-				12
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-				12
*12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	12	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,167				TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 2718														
05		14B2 EXT	538	-0-	538	3256		538	2	N	-0-			-0-
06		3687 R	431	-0-	-3256	-0-		431	2	N	-0-			-0-
07		386 R	386	-0-	-0-	-0-		386	2	N	-0-			-0-
08		396 R	396	-0-	-0-	-0-		396	2	N	-0-			-0-
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-		346	2	N	-0-			-0-
10		527 #	332	-0-	-195	-0-		332	2	N	-0-			-0-
11		420 #	305	-0-	-115	-0-		305	2	N	-0-			-0-
12		403 #	320	-0-	-83	-0-		320	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

JM COX RESOURCES, L.P. 433075  
 FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

01		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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

KING ENERGY RESOURCES 465526  
 FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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
04		120 #	50	-0-	-70	-0-		50	2	Y	-0-			4
05		124 #	103	-0-	-21	-0-		103	2	Y	-0-			4
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2	Y	-0-			4
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2	Y	-0-			4
08		93 #	80	-0-	-13	-0-		80	2	Y	-0-			4
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	2	Y	-0-			4
10		503 R	503	-0-	-0-	-0-		503	2	Y	-0-			4
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2	Y	-0-			4
12		93 #	75	-0-	-18	-0-		75	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			1,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04		60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-		24
05		62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-		24
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		24
07		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		24
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		24
09		13 #	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-		24
10		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		24
11		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		24
*12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			117	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019
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
04		450 #	210	-0-	-240	-0-	210	2	Y	-0-		86
05		465 #	180	-0-	-285	-0-	180	2	Y	-0-		86
06		450 #	310	-0-	-140	-0-	310	2	Y	-0-		86
07		465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2	Y	-0-		86
08		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-		86
09		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-		86
10		372 #	80	-0-	-292	-0-	80	2	Y	-0-		86
11		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		86
*12		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-		86
TOTAL GAS PROD:			4,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455
TERRY, I. W.		WELL #:		107								
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-
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06		14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			191	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822		
M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYDEN FOSTER		695567		WELL #:	2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-	-0-			-0-
02	319 #	276	-0-	-43	-0-	276	3	N	-0-	-0-			-0-
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-	-0-			-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-			-0-
06	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-	-0-			-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-	-0-			-0-
08	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-	-0-			-0-
09	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	3	N	-0-	-0-			-0-
10	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-	-0-			-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-	-0-			-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER (PENN) RAYDEN FOSTER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 695567		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 108 U		RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7125 - 7804				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			141
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			141
06	390 #	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-			141
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			141
08	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-			141
09	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-			141
10	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			141
11	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-			141
*12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:		4,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20		779259		WELL #: 1 U		RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
M	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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 20		WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	73
06	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3		N	-0-	73
07	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-	73
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	73
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	73
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	73
11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	73
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	73

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7418 - 7465
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	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3		N	-0-	-0-
07	217 #	54	-0-	-163	-0-	54	3		N	-0-	-0-
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-	-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357	- 7384					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222		- 7374			
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	94	-0-	94	516	94	3	Y	-0-			2		
04	DLQ	G-10	141	-0-	141	657	141	3	Y	-0-			2		
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	752	95	3	Y	-0-			2		
06	DLQ	G-10	143	-0-	143	895	143	3	Y	-0-			2		
07	DLQ	G-10	163	-0-	163	1058	163	3	Y	-0-			2		
08	DLQ	G-10	146	-0-	146	1204	146	3	Y	-0-			2		
09	DLQ	G-10	166	-0-	166	1370	166	3	Y	-0-			2		
10	DLQ	G-10	207	-0-	207	1577	207	3	Y	-0-			2		
11	DLQ	G-10	184	-0-	184	1761	184	3	Y	-0-			2		
12	DLQ	G-10	305	-0-	305	2066	305	3	Y	-0-			2		
TOTAL GAS PROD:		1,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973		- 7474			
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	77	-0-	77	610	77	3	Y	-0-			162		
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	673	63	3	Y	-0-			162		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	673			Y	-0-			162		
06	T. A.		37	-0-	37	710	37	3	Y	-0-			162		
07	T. A.		23	-0-	23	733	23	3	Y	-0-			162		
08	T. A.		488	-0-	488	1221	488	3	Y	-0-			162		
09	T. A.		442	-0-	442	1663	442	3	Y	-0-			162		
10	T. A.		508	-0-	508	2171	508	3	Y	-0-			162		
11	T. A.		351	-0-	351	2522	351	3	Y	-0-			162		
12	T. A.		375	-0-	375	2897	375	3	Y	-0-			162		
TOTAL GAS PROD:		2,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1841	3	59	9	N	189
02	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	189
03	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	189
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	189
05	1457 #	154	-0-	-1303	-0-	106	3	48	9	N	55
06	1410 #	1094	-0-	-316	-0-	1075	3	19	9	N	72
07	1457 #	511	-0-	-946	-0-	511	3			N	72
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1528	3	17	9	N	87
09	1080 #	146	-0-	-934	-0-	146	3			N	87
10	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1716	3	35	9	N	119
11	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1676	3	36	9	N	152
*12	3179 R	3179	-0-	-0-	-0-	3092	3	87	9	N	35
TOTAL GAS PROD:		15,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		274			

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	71
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	71
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	71
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	71
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	71
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	71
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	71
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	71
09	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	71
10	155 #	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	71
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	71
*12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	71
TOTAL GAS PROD:		566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	82	-0-	82	336	82	3			Y	250
02	DLQ G-10	78	-0-	78	414	78	3			Y	250
03	DLQ G-10	80	-0-	80	494	80	3			Y	250
04	DLQ G-10	132	-0-	132	626	132	3			Y	250
05	853 R	227	-0-	-626	-0-	227	3			Y	250
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	250
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	250
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	250
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	250
10	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	250
11	DLQ G-10	83	-0-	83	203	83	3			Y	250
12	DLQ G-10	192	-0-	192	395	192	3			Y	250
TOTAL GAS PROD:		1,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259  
 FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
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	29	-0-	29	445		29	3			Y	-0-				34
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	500		55	3			Y	-0-				34
05		500 R	-0-	-0-	-500	-0-						Y	-0-				34
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	3			Y	-0-				34
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	3			Y	-0-				34
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-		143	3			Y	-0-				34
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-		189	3			Y	-0-				34
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	160		160	3			Y	-0-				34
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	271		111	3			Y	-0-				34
12	DLQ	G-10	362	-0-	362	633		362	3			Y	-0-				34

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

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		193 R	193	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-				92
04		25 R	25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-				92
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				92
07		186 #	64	-0-	-122	-0-		64	3			N	-0-				92
08		285 R	285	-0-	-0-	-0-		285	3			N	-0-				92
09		316 R	316	-0-	-0-	-0-		316	3			N	-0-				92
10		461 R	461	-0-	-0-	-0-		461	3			N	-0-				92
11		318 R	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-				92
12		341 #	266	-0-	-75	-0-		266	3			N	-0-				92

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

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	47	-0-	47	308		47	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	76	-0-	76	384		76	3			Y	-0-				-0-
05		513 R	129	-0-	-384	-0-		129	3			Y	-0-				-0-
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	3			Y	-0-				-0-
07		156 R	156	-0-	-0-	-0-		156	3			Y	-0-				-0-
08		183 R	183	-0-	-0-	-0-		183	3			Y	-0-				-0-
09		150 #	131	-0-	-19	-0-		131	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38		38	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	64		26	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	130	-0-	130	194		130	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259						
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID -> 138853	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6947	- 8489	
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
01		139 R	139	-0-	-0-	139 3		N	-0-	100
02		132 R	132	-0-	-0-	132 3		N	-0-	100
03		136 R	136	-0-	-0-	136 3		N	-0-	100
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06		150 #	-0-	-0-	-150			N	-0-	100
07		155 #	-0-	-0-	-155			N	-0-	100
08		124 #	-0-	-0-	-124			N	-0-	100
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:			407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID -> 140704	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6992	- 7226	
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	21	-0-	21	158	21 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158		Y	-0-	-0-
05		T. A.	18	-0-	18	176	18 3	Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	176		Y	-0-	-0-
07		T. A.	41	-0-	41	217	41 3	Y	-0-	-0-
08		T. A.	5	-0-	5	222	5 3	Y	-0-	-0-
09		T. A.	3	-0-	3	225	3 3	Y	-0-	-0-
10		T. A.	35	-0-	35	260	35 3	Y	-0-	-0-
11		T. A.	24	-0-	24	284	24 3	Y	-0-	-0-
12		T. A.	42	-0-	42	326	42 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			230			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7056	- 7138	
01		139 R	139	-0-	-0-	139 3		N	-0-	99
02		132 R	132	-0-	-0-	132 3		N	-0-	99
03		136 R	136	-0-	-0-	136 3		N	-0-	99
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
05		285 R	285	-0-	-0-	285 3		N	-0-	99
06		187 R	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-	99
07		177 R	177	-0-	-0-	177 3		N	-0-	99
08		138 R	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-	99
09		270 #	126	-0-	-144	126 3		N	-0-	99
10		279 #	82	-0-	-197	82 3		N	-0-	99
11		180 #	56	-0-	-124	56 3		N	-0-	99
*12		189 R	189	-0-	-0-	189 3		N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:			1,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259  
 WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			97
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			97
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			97
06		150 #	83	-0-	-67	-0-	83	3		N	-0-			97
07		155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			97
08		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			97
09		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			97
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			97
11		150 #	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-			97
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:			1,378											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
05		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			132
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			132
07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			132
08		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			132
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			132
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			132
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			132
12		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:			855											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

-----

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-		6
06	DLQ	G-10	97	-0-	97	104	97	3			Y	-0-		6
07	DLQ	G-10	179	-0-	179	283	179	3			Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	392	109	3			Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	146	-0-	146	538	146	3			Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	101	-0-	101	639	101	3			Y	-0-		6
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	728	89	3			Y	-0-		6
12	DLQ	G-10	222	-0-	222	950	222	3			Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			950											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259							
MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 263987	COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7357	-	7588	
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
01		246 R	246	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
02		387 R	387	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		484 R	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
06		416 R	416	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
07		341 #	282	-0-	-59	282 3		N	-0-		-0-
08		314 R	314	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
09		330 #	321	-0-	-9	321 3		N	-0-		-0-
10		341 #	313	-0-	-28	313 3		N	-0-		-0-
11		330 #	313	-0-	-17	313 3		N	-0-		-0-
*12		371 R	371	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 264024	COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7300	-	7474	
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID -> 272551	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6998	-	7348	
01		183 R	183	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02		175 R	175	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
03		174 R	174	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
04		409 R	409	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
05		119 R	119	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
06		180 #	134	-0-	-46	134 3		N	-0-		-0-
07		186 #	9	-0-	-177	9 3		N	-0-		-0-
08		372 #	23	-0-	-349	23 3		N	-0-		-0-
09		360 #	255	-0-	-105	255 3		N	-0-		-0-
10		193 R	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
*11		172 R	172	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*12		319 R	319	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
				867578										
WELL #:		1		RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HMH-LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880	
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	
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	N	5		168	
05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-		168	
06	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-		168	
07	713 #	441	-0-	-272	-0-	441	3			N	-0-		168	
08	713 #	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-		168	
09	690 #	84	-0-	-606	-0-	84	3			N	-0-		168	
10	682 #	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-		168	
11	420 #	133	-0-	-287	-0-	133	3			N	-0-		168	
*12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-		168	
TOTAL GAS PROD:		5,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	422 R	422	-0-	-0-	-0-	391	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
04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			92
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			92
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	370	3		N	-0-			92
07	682 #	461	-0-	-221	-0-	461	3		N	-0-			92
08	682 #	279	-0-	-403	-0-	279	3		N	-0-			92
09	660 #	100	-0-	-560	-0-	100	3		N	-0-			92
10	465 #	8	-0-	-457	-0-	7	3	1 9	N	1			93
11	450 #	254	-0-	-196	-0-	254	3		N	-0-			93
12	465 #	204	-0-	-261	-0-	204	3		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		3,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000					
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
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3		Y	-0-			113
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			113
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			113
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			113
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	3		Y	-0-			113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3		Y	-0-	90 1		23
08	620 #	386	-0-	-234	-0-	287	3	99 9	Y	90	90 1		23
09	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	3		Y	-0-			23
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			23
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			23
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		3,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940					
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
01	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3		Y	-0-			113
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			113
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			113
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3		Y	-0-			113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			113
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	3		Y	-0-			113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3		Y	-0-	89 1		24
08	620 #	385	-0-	-235	-0-	287	3	98 9	Y	89	89 1		24
09	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	3		Y	-0-			24
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			24
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			24
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		3,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FOSTER "B-23"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
		WELL #: 2		RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042	- 7741					
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
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
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			86
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7577	- 8000				
01	1023 #	758	-0-	-265	-0-	758 3			Y	-0-			83
02	957 #	630	-0-	-327	-0-	617 3	13 9		Y	12			95
03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			Y	-0-			95
04	990 #	841	-0-	-149	-0-	841 3			Y	-0-			95
05	1023 #	663	-0-	-360	-0-	654 3	9 9		Y	8			103
06	990 #	673	-0-	-317	-0-	670 3	3 9		Y	3			106
07	1023 #	697	-0-	-326	-0-	697 3			Y	-0-			106
08	1023 #	611	-0-	-412	-0-	611 3			Y	-0-			106
09	840 #	371	-0-	-469	-0-	371 3			Y	-0-			106
10	682 #	421	-0-	-261	-0-	421 3			Y	-0-			106
11	660 #	413	-0-	-247	-0-	413 3			Y	-0-			106
12	682 #	429	-0-	-253	-0-	429 3			Y	-0-			106
TOTAL GAS PROD:		7,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7649	- 8086				
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253 3			Y	-0-			83
02	990 R	990	-0-	-0-	-0-	977 3	13 9		Y	12			95
03	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 3			Y	-0-			95
04	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3			Y	-0-			95
05	589 #	498	-0-	-91	-0-	489 3	9 9		Y	8			103
06	570 #	172	-0-	-398	-0-	169 3	3 9		Y	3			106
07	589 #	106	-0-	-483	-0-	106 3			Y	-0-			106
08	589 #	51	-0-	-538	-0-	51 3			Y	-0-			106
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-	-570			Y	-0-			106
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-496			Y	-0-			106
11	180 #	20	-0-	-160	-0-	20 3			Y	-0-			106
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34 3			Y	-0-			106
TOTAL GAS PROD:		3,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					82
02	983 R	983	-0-	-0-	-0-	970	3	13	9	Y	12					94
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					94
04	480 #	218	-0-	-262	-0-	218	3			Y	-0-					94
05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	Y	10					104
06	801 R	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2					106
07	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					106
08	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					106
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					106
10	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					106
11	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					106
*12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					106
TOTAL GAS PROD:		9,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920						
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
04	900 #	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					114
05	930 #	456	-0-	-474	-0-	456	3			N	-0-					114
06	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					114
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					114
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					114
09	510 #	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					114
10	682 #	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-					114
11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					114
12	682 #	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					114
TOTAL GAS PROD:		5,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005						
01	465 #	202	-0-	-263	-0-	202	3			Y	-0-					52
02	435 #	306	-0-	-129	-0-	306	3			Y	-0-					52
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					52
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					52
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					52
06	570 #	223	-0-	-347	-0-	223	3			Y	-0-					52
07	589 #	266	-0-	-323	-0-	266	3			Y	-0-					52
08	589 #	261	-0-	-328	-0-	261	3			Y	-0-					52
09	420 #	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					52
10	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-	29	1			23
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					23
*12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		4,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7749 -	8016			
M	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7633 -	8155
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7094 -	7752
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
04	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-	123
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	103	3	56	9	N	51	174
06	180 #	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-	174
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-	174
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	N	5	179
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	254	3	17	9	N	15	20
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	N	16	36
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	181	3	39	9	N	35	71
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:		1,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7776 - 8012
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3		Y	-0-		47
02	232 #	105	-0-	-127	-0-	105	3		Y	-0-		47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		47
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-		47
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-		47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		47
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-		47
09	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	3		Y	-0-		47
10	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3		Y	-0-	23 1	24
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3		Y	-0-		24
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3		Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		2,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648 - 8137
01	341 #	122	-0-	-219	-0-	122	3		Y	-0-		47
02	319 #	105	-0-	-214	-0-	105	3		Y	-0-		47
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	3		Y	-0-		47
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-		47
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-		47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-		47
08	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	3		Y	-0-		47
09	300 #	141	-0-	-159	-0-	141	3		Y	-0-		47
10	310 #	188	-0-	-122	-0-	188	3		Y	-0-	22 1	25
11	300 #	146	-0-	-154	-0-	146	3		Y	-0-		25
12	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3		Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659 - 7898
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	397	3	3 9	Y	3		44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-		44
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	271	3		Y	-0-		44
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	3		Y	-0-		44
06	450 #	293	-0-	-157	-0-	293	3		Y	-0-		44
07	465 #	243	-0-	-222	-0-	243	3		Y	-0-		44
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3		Y	-0-		44
09	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	3		Y	-0-		44
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3		Y	-0-		44
11	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3		Y	-0-		44
*12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3		44
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		44
03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-		44
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-		44
05		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-		44
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-		44
07		248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-		44
08		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-		44
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-		44
10		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-		44
11		240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-		44
*12		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-		44

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

01		400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3		44
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		44
03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-		44
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-		44
05		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-		44
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-		44
07		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-		44
08		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		44
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-		44
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-		44
11		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-		44
*12		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-		44

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

01		400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3		44
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		44
03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-		44
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-		44
05		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-		44
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-		44
07		279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-		44
08		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		44
09		270 #	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-		44
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-		44
11		270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-		44
*12		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-		44

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 #	202	-0-	-139	-0-	202 3	Y	-0-			51
02		319 #	306	-0-	-13	-0-	306 3	Y	-0-			51
03		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3	Y	-0-			51
04		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-			51
05		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-			51
06		330 #	223	-0-	-107	-0-	223 3	Y	-0-			51
07		341 #	266	-0-	-75	-0-	266 3	Y	-0-			51
08		341 #	261	-0-	-80	-0-	261 3	Y	-0-			51
09		330 #	300	-0-	-30	-0-	300 3	Y	-0-			51
10		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-	28 1		23
11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-			23
*12		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3	Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			4,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860
01		403 #	400	-0-	-3	-0-	397 3	3 9	Y	3		44
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		44
03		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		44
04		390 #	272	-0-	-118	-0-	272 3		Y	-0-		44
05		465 #	280	-0-	-185	-0-	280 3		Y	-0-		44
06		450 #	292	-0-	-158	-0-	292 3		Y	-0-		44
07		465 #	242	-0-	-223	-0-	242 3		Y	-0-		44
08		341 #	313	-0-	-28	-0-	313 3		Y	-0-		44
09		300 #	254	-0-	-46	-0-	254 3		Y	-0-		44
10		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-		44
11		300 #	227	-0-	-73	-0-	227 3		Y	-0-		44
*12		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			3,780	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 - 7860
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// //CONT.//	20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 #	67	-0-	-274	-0-	67	3			Y	-0-				10
02		319 #	21	-0-	-298	-0-	21	3			Y	-0-				10
03		341 #	17	-0-	-324	-0-	17	3			Y	-0-				10
04		330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-				10
05		248 #	64	-0-	-184	-0-	63	3	1	9	Y	1				11
06		210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-				11
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-				11
08		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				11
09		255 R	255	-0-	-0-	-0-	232	3	23	9	Y	21				32
10		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-				32
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-				32
12		279 #	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			1,618											TOTAL CONDENSATE PROD:	22	

CHEVRON		WELL #:	1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218	-	8014		
01		1116 #	423	-0-	-693	-0-	423	3			Y	-0-	10		
02		1044 #	180	-0-	-864	-0-	180	3			Y	-0-	10		
03		1116 #	82	-0-	-1034	-0-	82	3			Y	-0-	10		
04		1080 #	133	-0-	-947	-0-	133	3			Y	-0-	10		
05		682 #	65	-0-	-617	-0-	64	3	1	9	Y	1	11		
06		420 #	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-	11		
07		186 #	47	-0-	-139	-0-	47	3			Y	-0-	11		
08		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-	11		
09		256 R	256	-0-	-0-	-0-	232	3	24	9	Y	22	33		
10		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-	33		
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-	33		
12		279 #	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-	33		
TOTAL GAS PROD:			2,283											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

CHEVRON		WELL #:	2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420	-	7956		
01		558 #	423	-0-	-135	-0-	423	3			Y	-0-	10		
02		522 #	180	-0-	-342	-0-	180	3			Y	-0-	10		
03		558 #	82	-0-	-476	-0-	82	3			Y	-0-	10		
04		540 #	133	-0-	-407	-0-	133	3			Y	-0-	10		
05		558 #	65	-0-	-493	-0-	64	3	1	9	Y	1	11		
06		420 #	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-	11		
07		186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-	11		
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-	11		
09		256 R	256	-0-	-0-	-0-	232	3	24	9	Y	22	33		
10		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-	33		
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-	33		
12		279 #	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-	33		
TOTAL GAS PROD:			2,279											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// //CONT.//	20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	334	-0-	334	3039	334	3			N	-0-					50
05	14B2 EXT	443	-0-	443	3482	443	3			N	-0-					50
06	14B2 EXT	310	-0-	310	3792	310	3			N	-0-					50
07	14B2 EXT	139	-0-	139	3931	139	3			N	-0-					50
08	14B2 EXT	177	-0-	177	4108	177	3			N	-0-					50
09	14B2 EXT	79	-0-	79	4187	79	3			N	-0-					50
10	14B2 EXT	13	-0-	13	4200	13	3			N	-0-					50
11	14B2 EXT	1510	-0-	1510	5710	1507	3	3	9	N	3					53
12	14B2 EXT	290	-0-	290	6000	290	3			N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		3,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

FLINT ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521	-	7873			
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-		66			
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3		69			
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-		69			
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-		69			
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-		69			
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-		69			
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-		69			
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-		69			
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-		69			
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		69			
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		69			
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		69			
TOTAL GAS PROD:		2,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

FLINT ESTATE		WELL #:	12	RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570	-	7691			
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-		65			
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3		68			
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-		68			
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-		68			
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-		68			
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-		68			
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-		68			
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-		68			
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-		68			
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		68			
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		68			
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		68			
TOTAL GAS PROD:		2,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 #	385	-0-	-80	-0-	381 3	4 9	Y	4			36
02		435 #	244	-0-	-191	-0-	229 3	15 9	Y	14			50
03		465 #	344	-0-	-121	-0-	344 3		Y	-0-			50
04		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			50
05		372 #	295	-0-	-77	-0-	295 3		Y	-0-			50
06		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			50
07		465 #	447	-0-	-18	-0-	447 3		Y	-0-			50
08		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-			50
09		450 #	316	-0-	-134	-0-	316 3		Y	-0-			50
10		434 #	263	-0-	-171	-0-	262 3	1 9	Y	1	38 1		13
11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9	Y	6			19
*12		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			4,949				TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

-----

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

01		387 R	387	-0-	-0-	-0-	381 3	6 9	Y	5			37
02		348 #	242	-0-	-106	-0-	229 3	13 9	Y	12			49
03		372 #	344	-0-	-28	-0-	344 3		Y	-0-			49
04		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			49
05		372 #	295	-0-	-77	-0-	295 3		Y	-0-			49
06		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			49
07		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			49
08		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-			49
09		360 #	317	-0-	-43	-0-	316 3	1 9	Y	1			50
10		372 #	263	-0-	-109	-0-	262 3	1 9	Y	1	38 1		13
11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9	Y	6			19
*12		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			4,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

-----

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

01		401 R	401	-0-	-0-	-0-	397 3	4 9	Y	4			45
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			45
03		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			45
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			45
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			45
06		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			45
07		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-			45
08		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			45
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			45
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			45
11		240 #	227	-0-	-13	-0-	227 3		Y	-0-			45
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			3,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-			47
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			47
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-			47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			47
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			47
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			47
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-			47
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	22	1	25
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-			25
*12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		2,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008				
01	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-			47
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			47
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-			47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			47
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			47
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			47
08	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-			47
09	240 #	140	-0-	-100	-0-	140	3			Y	-0-			47
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-	22	1	25
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			Y	-0-			25
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		2,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988				
01	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-			46
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			46
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			46
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-			46
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			46
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			46
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			46
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			46
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-			46
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	22	1	24
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-			24
*12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		2,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET		//CONT.// //CONT.//	20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
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 #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578																
01		496 #	386	-0-	-110	-0-	382 3	4 9		Y	4					37
02		464 #	242	-0-	-222	-0-	229 3	13 9		Y	12					49
03		496 #	344	-0-	-152	-0-	344 3			Y	-0-					49
04		480 #	473	-0-	-7	-0-	473 3			Y	-0-					49
05		496 #	295	-0-	-201	-0-	295 3			Y	-0-					49
06		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3			Y	-0-					49
07		496 #	447	-0-	-49	-0-	447 3			Y	-0-					49
08		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3			Y	-0-					49
09		480 #	316	-0-	-164	-0-	316 3			Y	-0-					49
10		434 #	265	-0-	-169	-0-	262 3	3 9		Y	3	38 1				14
11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9		Y	6					20
*12		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3			Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			4,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

VISION EXPLORATION LLC CARPER 12		886299		-----												
		WELL #:	8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 -	7238				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC GUNTER "25"		916958		-----												
		WELL #:	1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 -	8045				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958  
 FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	46	-0-	46	197	46	2		Y	-0-			10
02	231 R	34	-0-	-197	-0-	34	2		Y	-0-			10
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			10
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			10
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			10
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			10
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-	5 1		5
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			5
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			5
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	4 1		1
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			1
*12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

7S OIL & GAS, LLC 954992  
 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 8625		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 4	Y	-0-					1
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65 1	704 3	Y	5		5 0			1
						53 4	6 9							
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	79 1	770 3	Y	4		5 0			-0-
						52 4	4 9							
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48 1	507 3	Y	2		2 0			-0-
						32 4	2 9							
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	47 1	545 3	Y	2		2 0			-0-
						19 4	2 9							
06	600 N	401	-0-	-199	-0-	34 1	365 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
07	620 N	336	-0-	-284	-0-	31 1	302 3	Y	-0-					-0-
						3 4								
08	620 N	394	-0-	-226	-0-	37 1	355 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37 1	361 3	Y	2		2 0			-0-
						11 4	2 9							
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39 1	385 3	Y	-0-					-0-
						6 4								
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34 1	348 3	Y	-0-					-0-
						5 4								
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	35 1	339 3	Y	3		3 0			-0-
						12 4	3 9							
TOTAL GAS PROD:		5,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148897		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 8585		PERF. N/A				
01	T. A.	2	-0-	2	11	2 3	Y	-0-					-0-	
02	79 X	68	-0-	-11	-0-	6 1	58 3	Y	-0-				-0-	
						4 4								
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	Y	2		2 0		-0-	
						11 4	2 9							
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28 1	299 3	Y	6		6 0		-0-	
						19 4	7 9							
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	256 3	Y	3		3 0		-0-	
						9 4	3 9							
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	201 3	Y	5		5 0		-0-	
						1 4	6 9							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

STERLING 'X' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7904 - 8260		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
		WELL #: 16		RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	-		8520						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	176	-0-	176	176	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	T. A.	146	-0-	146	322	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	399 X	77	-0-	-322	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
TOTAL GAS PROD:		931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	-		8520							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	109	-0-	109	109	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	T. A.	145	-0-	145	254	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	378 X	124	-0-	-254	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #:	5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A					
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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. "B"		WELL #:	6	RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' FEE		WELL #:	7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	3	3	0			-0-	
						5	4		3								
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	0			-0-	
						9	4		1								
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-	
						19	4										
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	4	4	0			-0-	
						22	4		4								
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	7	6	0			1	
						2	4		8								
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	10	1	156	3	Y	12	12	0			1	
						2	4		13								
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	7	1	103	3	Y	9	9	0			1	
						1	4		10								
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	11	1	168	3	Y	5	6	0			-0-	
						5	4		6								
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	5	4	0			1	
						5	4		6								
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	15	15	0			1	
						8	4		17								
TOTAL GAS PROD:		3,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		61											

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816	COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 8155	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 8090	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
M	O	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	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
01	T. A.	6	-0-	6	11	5	3	1	4	Y	-0-
02	139 X	128	-0-	-11	-0-	10	1	110	3	Y	-0-
						8	4				
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-
						11	4				
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-
						12	4				
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-
						8	4				
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-
						1	4				
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-
						2	4				
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-
						1	4				
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-
						4	4				
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-
						3	4				
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-
						2	4				
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-
						6	4				

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "S" FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
							RRCID -> 149832	COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
06		300 N	198	-0-	-102	-0-	17	1	180	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
07		310 N	168	-0-	-142	-0-	16	1	150	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	121	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
11		180 N	125	-0-	-55	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
TOTAL GAS PROD:			2,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
02	T. A.	540	-0-	540	540	43	1	462	3	Y	-0-			-0-	
						35	4								
03	T. A.	386	-0-	386	926	33	1	331	3	Y	-0-			-0-	
						22	4								
04	1163 X	237	-0-	-926	-0-	19	1	205	3	Y	-0-			-0-	
						13	4								
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	27	1	306	3	Y	-0-			-0-	
						11	4								
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	-0-			-0-	
						2	4								
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	34	1	333	3	Y	-0-			-0-	
						4	4								
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	36	1	348	3	Y	1	1	0	-0-	
						1	4	1	9						
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	28	1	272	3	Y	4	4	0	-0-	
						8	4	4	9						
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-			-0-	
						7	4								
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	Y	-0-			-0-	
						5	4								
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	Y	-0-			-0-	
						14	4								
TOTAL GAS PROD:			4,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39 1 32 4	425 3	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42 1 28 4	415 3 1 9	1 0
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 1 17 4	264 3	-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	25 1 10 4	294 3	-0-
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	24 1 1 4	248 3	-0-
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	23 1 2 4	218 3	-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	32 1 1 4	300 3 1 9	1 0
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	306 3 3 9	3 0
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32 1 4 4	316 3	-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	27 1 4 4	284 3	-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	28 1 9 4	268 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,791			TOTAL CONDENSATE PROD:		5	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #:	7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH	8665	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	416	-0-	416	416	33 1	356 3	Y	-0-
						27 4			
03	T. A.	770	-0-	770	1186	68 1	657 3	Y	-0-
						45 4			
04	1733 X	547	-0-	-1186	-0-	44 1	473 3	Y	-0-
						30 4			
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50 1	587 3	Y	-0-
						20 4			
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	67 1	703 3	Y	-0-
						3 4			
07	930 N	641	-0-	-289	-0-	59 1	575 3	Y	-0-
						7 4			
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	54 1	520 3	Y	-0-
						2 4			
09	780 N	376	-0-	-404	-0-	34 1	332 3	Y	-0-
						10 4			
10	651 N	325	-0-	-326	-0-	29 1	292 3	Y	-0-
						4 4			
11	450 N	288	-0-	-162	-0-	25 1	260 3	Y	-0-
						3 4			
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60 1	579 3	Y	-0-
						20 4			
TOTAL GAS PROD:		6,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 4	Y	-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	77 1	834 3	Y	-0-
						62 4	3 9		
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62 1	606 3	Y	-0-
						41 4	1 9		
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44 1	468 3	Y	-0-
						29 4			
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	92 1	1065 3	Y	-0-
						37 4			
06	720 N	306	-0-	-414	-0-	27 1	278 3	Y	-0-
						1 4			
07	744 N	325	-0-	-419	-0-	30 1	292 3	Y	-0-
						3 4			
08	744 N	207	-0-	-537	-0-	19 1	186 3	Y	-0-
						1 4	1 9		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28 1	269 3	Y	-0-
						8 4			
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31 1	305 3	Y	-0-
						4 4			
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28 1	290 3	Y	-0-
						4 4	1 9		
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31 1	298 3	Y	-0-
						10 4	4 9		
TOTAL GAS PROD:		5,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		10			

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	198	-0-	198	198	16 1	169 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
03	T. A.	165	-0-	165	363	15 1	140 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
04	441 X	78	-0-	-363	-0-	6 1	68 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	7 1	84 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	10 1	97 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	9 1	99 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	11 1	102 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
TOTAL GAS PROD:		1,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	264 3	Y	-0-		-0-	
						20 4						
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	15 1	141 3	Y	-0-		-0-	
						9 4						
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	13 1	134 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	12 1	119 3	Y	4	4 0	-0-	
						1 4	4 9					
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	282 3	Y	4	4 0	-0-	
						1 4	4 9					
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	Y	-0-		-0-	
						2 4						
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	17 1	169 3	Y	-0-		-0-	
						2 4						
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21 1	201 3	Y	-0-		-0-	
						7 4						
TOTAL GAS PROD:		1,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				



CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	11	RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	83	-0-	83	83	6	1	Y	-0-		-0-
						5	4				
03	T. A.	112	-0-	112	195	9	1	Y	-0-		-0-
						6	4				
04	273 X	78	-0-	-195	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
						4	4				
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
						3	4				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	7	6 0	1
						8	9				
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	Y	-0-	1 0	-0-
						1	4				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	2	2 0	-0-
						1	4				
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	6	1	Y	3	3 0	-0-
						2	4				
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
						1	4				
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
						1	4				
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
						2	4				
TOTAL GAS PROD:		970				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	13	RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. N/A			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	1 0	-0-
02	1131 N	545	-0-	-586	-0-	43	1	Y	10	9 0	1
						34	4				
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	40	1	Y	3	4 0	-0-
						28	4				
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	1	1 0	-0-
						20	4				
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	28	1	Y	1	1 0	-0-
						12	4				
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
						1	4				
07	403 N	203	-0-	-200	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
						2	4				
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		-0-
						2	4				
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
						11	4				
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
						4	4				
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	6	6 0	-0-
						10	4				
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	18	17 0	1
						31	4				
TOTAL GAS PROD:		5,398				TOTAL CONDENSATE PROD:			39		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	290 N	37	-0-	-253	-0-	3	1	N	-0-			-0-
						2	4					
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
						18	4					
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
						33	4					
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
						15	4					
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
						2	4					
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	41	1	N	-0-			-0-
						5	4					
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	34	1	N	-0-			-0-
						1	4					
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	32	1	N	-0-			-0-
						10	4					
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	N	6	6	0	-0-
						6	4					
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	1	0	-0-
						6	4					
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	N	3	3	0	-0-
						16	4					
TOTAL GAS PROD:		4,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	146	-0-	-318	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
						9	4					
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	37	1	Y	1	1	0	-0-
						24	4					
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
						46	4					
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
						21	4					
06	420 N	202	-0-	-218	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
						1	4					
07	527 N	333	-0-	-194	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
						3	4					
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
						2	4					
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	1	1	0	-0-
						17	4					
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	2	2	0	-0-
						7	4					
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
						6	4					
12	651 N	457	-0-	-194	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
						14	4					
TOTAL GAS PROD:		5,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 149849	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A			
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	5 3	1 4	Y	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44 1	436 3	Y	2	2 0	-0-
						29 4	2 9				
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	77 1	822 3	Y	6	6 0	-0-
						51 4	7 9				
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	60 1	702 3	Y	3	3 0	-0-
						25 4	3 9				
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	54 1	574 3	Y	5	5 0	-0-
						3 4	6 9				
07	1209 N	779	-0-	-430	-0-	72 1	696 3	Y	3	3 0	-0-
						8 4	3 9				
08	1209 N	658	-0-	-551	-0-	62 1	586 3	Y	6	6 0	-0-
						3 4	7 9				
09	630 N	513	-0-	-117	-0-	46 1	451 3	Y	2	2 0	-0-
						14 4	2 9				
10	775 N	464	-0-	-311	-0-	41 1	417 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	49 1	514 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	39 1	381 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
TOTAL GAS PROD:		6,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	6	-0-	-738	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-	
02	609 N	168	-0-	-441	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-	
						11	4										
03	682 N	457	-0-	-225	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-	
						26	4										
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	69	1	738	3	Y	-0-					-0-	
						46	4										
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	643	3	Y	-0-					-0-	
						22	4										
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
07	1085 N	548	-0-	-537	-0-	50	1	490	3	Y	2	2	0			-0-	
						6	4										
08	1085 N	875	-0-	-210	-0-	82	1	787	3	Y	2	2	0			-0-	
						4	4										
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	96	1	934	3	Y	1	1	0			-0-	
						29	4										
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	721	3	Y	2	2	0			-0-	
						10	4										
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	44	1	457	3	Y	1	1	0			-0-	
						6	4										
12	1085 N	416	-0-	-669	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					-0-	
						13	4										
TOTAL GAS PROD:		7,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A							
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-	
						3	4										
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-	
						4	4										
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-	
						8	4										
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-	
						4	4										
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	13	1	131	3	Y	3	3	0			-0-	
						1	4										
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	5	5	0			-0-	
						3	4										
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	3	3	0			-0-	
						2	4										
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	2	2	0			-0-	
						4	4										
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-					-0-	
						10	4										
TOTAL GAS PROD:		1,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		13											

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	232 N	183	-0-	-49	-0-	14	1	157	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	24	1	239	3	Y	7	7 0	-0-
						16	4	8	9				
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	24	22 0	2
						28	4	26	9				
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	10	11 0	1
						13	4	11	9				
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	21	20 0	2
						1	4	23	9				
07	651 N	431	-0-	-220	-0-	40	1	386	3	Y	1	3 0	-0-
						4	4	1	9				
08	651 N	389	-0-	-262	-0-	37	1	351	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	31	1	310	3	Y	2	2 0	-0-
						4	4	2	9				
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	3	3 0	-0-
						5	4	3	9				
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	4	4 0	-0-
						14	4	4	9				
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432				
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	10	1	105	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	16	1	161	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	434 N	263	-0-	-171	-0-	24	1	236	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	434 N	154	-0-	-280	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	14	1	135	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	11	1	119	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	6	1	52	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
TOTAL GAS PROD:		2,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'X' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149859	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A		
M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'X' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149861	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'U' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149863	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A			
01	496 N	22	-0-	-474	-0-	20	3	2	4	Y	-0-	1	0	-0-
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	37	1	390	3	Y	4	4	0	-0-
						29	4	4	9					
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	39	1	387	3	Y	9	9	0	-0-
						26	4	10	9					
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	474	3	Y	13	12	0	1
						30	4	14	9					
05	496 N	268	-0-	-228	-0-	20	1	237	3	Y	3	4	0	-0-
						8	4	3	9					
06	450 N	349	-0-	-101	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	713 N	533	-0-	-180	-0-	49	1	479	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	527 N	421	-0-	-106	-0-	39	1	380	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	39	1	396	3	Y	4	4	0	-0-
						6	4	4	9					
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	36	1	367	3	Y	6	6	0	-0-
						5	4	7	9					
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	10	10	0	-0-
						15	4	11	9					
TOTAL GAS PROD:		4,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
TOTAL GAS PROD:		3,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993				TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A		
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	46	3	5	4	Y	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	86	1	934	3	Y	4	4	0	-0-
						70	4	4	9					
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	706	3	Y	-0-			-0-
						47	4							
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	897	3	Y	-0-			-0-
						56	4							
05	1178 N	987	-0-	-191	-0-	76	1	880	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
06	810 N	542	-0-	-268	-0-	46	1	486	3	Y	7	6	0	1
						2	4	8	9					
07	1302 N	484	-0-	-818	-0-	44	1	426	3	Y	8	9	0	-0-
						5	4	9	9					
08	1302 N	590	-0-	-712	-0-	56	1	526	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	661	3	Y	6	6	0	-0-
						21	4	7	9					
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	603	3	Y	6	6	0	-0-
						8	4	7	9					
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	Y	6	6	0	-0-
						7	4	7	9					
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	58	1	568	3	Y	10	10	0	-0-
						19	4	11	9					
TOTAL GAS PROD:		8,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
STERLING 'W' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING 'W' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STERLING 'W' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149874	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150707	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 8182	- 8380	
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		14	RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8002	- 8424	
01	775 N	6	-0-	-769	-0-	5 3	1 4	Y	-0-	-0-
02	667 N	186	-0-	-481	-0-	15 1	159 3	Y	-0-	-0-
03	775 N	509	-0-	-266	-0-	12 4	44 1	432 3	Y	4 4 0
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	29 4	29 4	4 9		
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	816 3	Y	12	11 0
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	51 4	13 9			1
07	1209 N	556	-0-	-653	-0-	60 1	697 3	Y	5	6 0
08	1209 N	460	-0-	-749	-0-	24 4	6 9			
09	630 N	367	-0-	-263	-0-	53 1	564 3	Y	11	10 0
10	558 N	367	-0-	-191	-0-	2 4	12 9			
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51 1	498 3	Y	2	3 0
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5 4	2 9			
						43 1	413 3	Y	2	2 0
						2 4	2 9			
						33 1	318 3	Y	5	5 0
						10 4	6 9			
						32 1	324 3	Y	5	5 0
						5 4	6 9			
						43 1	458 3	Y	7	7 0
						6 4	8 9			
						48 1	467 3	Y	7	7 0
						16 4	8 9			
TOTAL GAS PROD:		5,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			60	

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	* * 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
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		636 N	636	-0-	-0-	-0-	28 1	567 3	Y		3	4 0		-0-
							38 4	3 9						
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1	595 3	Y		4	4 0		-0-
							37 4	4 9						
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	38 1	640 3	Y		8	7 0		1
							22 4	9 9						
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	39 1	658 3	Y		7	7 0		1
							3 4	8 9						
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	37 1	590 3	Y		10	10 0		1
							7 4	11 9						
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	34 1	519 3	Y		7	7 0		1
							2 4	8 9						
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1	518 3	Y		8	8 0		1
							16 4	9 9						
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	35 1	570 3	Y		21	19 0		3
							8 4	23 9						
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	593 3	Y		15	16 0		2
							8 4	17 9						
12		589 N	475	-0-	-114	-0-	26 1	400 3	Y		32	33 0		1
							14 4	35 9						
TOTAL GAS PROD:		6,765				TOTAL CONDENSATE PROD:				122				

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986				TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	- 8297	
M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200	- 8386	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	- 8415	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8104 - 8518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	3	-0-	-834	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
02	551 N	76	-0-	-475	-0-	6 1	Y	-0-			-0-
						5 4					
03	403 N	254	-0-	-149	-0-	22 1	Y	4	4	0	-0-
						15 4					
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	12	11	0	1
						29 4					
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	5	6	0	-0-
						14 4					
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	11	10	0	1
						2 4					
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	52 1	Y	5	6	0	-0-
						6 4					
08	620 N	466	-0-	-154	-0-	43 1	Y	4	4	0	-0-
						2 4					
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	-0-			-0-
						10 4					
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	32 1	Y	1	1	0	-0-
						5 4					
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	6	6	0	-0-
						6 4					
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	7	7	0	-0-
						14 4					
TOTAL GAS PROD:		4,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	403 N	5	-0-	-398	-0-	4	3	1	4	Y	-0-	-0-
02	377 N	156	-0-	-221	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	-0-
						11	4					
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	7	7 0
						24	4	8	9			
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	24	22 0
						43	4	26	9			
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	10	11 0
						20	4	11	9			
06	420 N	95	-0-	-325	-0-	8	1	83	3	Y	4	5 0
						4	9					
07	1023 N	166	-0-	-857	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
08	1023 N	235	-0-	-788	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	6	6 0
						8	4	7	9			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	5	5 0
						3	4	6	9			
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	6	6 0
						3	4	7	9			
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	262	3	Y	3	3 0
						9	4	3	9			
TOTAL GAS PROD:		3,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014	-	8397		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	589 N	55	-0-	-534	-0-	49	3	6	4	Y	-0-	2 0
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	970	3	Y	15	14 0
						72	4	17	9			
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	854	3	Y	23	24 0
						57	4	25	9			
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	3	Y	28	27 0
						65	4	31	9			
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	3	Y	39	38 0
						51	4	43	9			
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1357	3	Y	34	34 0
						6	4	37	9			
07	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	139	1	1353	3	Y	19	21 0
						16	4	21	9			
08	1581 X	1099	-0-	-482	-0-	103	1	984	3	Y	7	8 0
						4	4	8	9			
09	1530 N	959	-0-	-571	-0-	86	1	840	3	Y	6	6 0
						26	4	7	9			
10	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	95	1	951	3	Y	16	15 0
						13	4	18	9			
11	1080 N	918	-0-	-162	-0-	79	1	816	3	Y	11	11 0
						11	4	12	9			
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	76	1	730	3	Y	9	10 0
						26	4	10	9			
TOTAL GAS PROD:		13,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	2	-0-	-339	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-		Y	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	155879	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7978 -	8298
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	18 3	2 4	Y	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	Y	2	2 0		-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	466 3	Y	3	3 0		-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	32 4	3 9					
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	46 1	743 3	Y	10	9 0		1
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	46 4	11 9					
07	961 N	558	-0-	-403	-0-	39 1	659 3	Y	12	12 0		1
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	23 4	13 9					
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	25 1	434 3	Y	8	8 0		1
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	2 4	9 9					
11	900 N	647	-0-	-253	-0-	33 1	516 3	Y	3	4 0		-0-
12	744 N	679	-0-	-65	-0-	6 4	3 9					
						55 1	850 3	Y	11	10 0		1
						4 4	12 9					
						42 1	639 3	Y	6	7 0		-0-
						20 4	7 9					
						42 1	688 3	Y	10	9 0		1
						10 4	11 9					
						36 1	590 3	Y	12	12 0		1
						8 4	13 9					
						40 1	604 3	Y	13	13 0		1
						21 4	14 9					
TOTAL GAS PROD:			7,282						90	TOTAL CONDENSATE PROD:		



CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	254	-0-	254	254	20	1	218	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	T. A.	289	-0-	289	543	25	1	247	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
04	740 X	197	-0-	-543	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	189	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	22	1	223	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	471	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	862	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	1023 N	507	-0-	-516	-0-	46	1	446	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
TOTAL GAS PROD:		4,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	149	-0-	149	149	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	T. A.	169	-0-	169	318	15	1	144	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	445 X	127	-0-	-318	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	13	1	127	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
TOTAL GAS PROD:		1,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	281	-0-	281	281	22	1	241	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
03	T. A.	320	-0-	320	601	28	1	273	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
04	805 X	204	-0-	-601	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	28	1	295	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	31	1	306	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
STERLING 'X' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7916	- 8272	
M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING 'X' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7847	- 8041	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8139	- 8492	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'P' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 7584	- 7853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STERLING 'X' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7904	- 8224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7864	- 8252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902	-		8130						
01	310 N	34	-0-	-276	-0-	30	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	Y	9	8	0			1
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	78	4	10	9	Y	23	23	0			1
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	109	4	25	9	Y	24	23	0			2
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	80	4	26	9	Y	10	11	0			1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	77	1	1280	3	Y	7	7	0			1
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	44	4	11	9	Y	3	4	0			-0-
08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	1	1	0			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	6	4	8	9	Y	-0-					-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	82	1	1310	3	Y	5	5	0			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	Y	31	29	0			2
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	Y	51	51	0			2
						3	4	1	9	Y						
						10	4	6	9	Y						
						51	1	833	3	Y						
						11	4	34	9	Y						
						51	1	771	3	Y						
						27	4	56	9	Y						
TOTAL GAS PROD:		12,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		164										

STERLING "S" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796	-		8035						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #:	4	RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-		8192	
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
01	1333 N	6	-0-	-1327	-0-	5 3	1 4	Y	-0-		1
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	66 1	710 3	Y	9	9 0	1
						53 4	10 9				
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	74 1	723 3	Y	9	10 0	-0-
						49 4	10 9				
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1	578 3	Y	6	6 0	-0-
						36 4	7 9				
05	713 N	660	-0-	-53	-0-	51 1	589 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	58 1	608 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	63 1	619 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	84 1	799 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	102 1	990 3	Y	-0-		-0-
						31 4					
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	81 1	812 3	Y	2	2 0	-0-
						12 4	2 9				
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	81 1	835 3	Y	4	4 0	-0-
						11 4	4 9				
12	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	98 1	946 3	Y	7	7 0	-0-
						33 4	8 9				
TOTAL GAS PROD:		9,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			37		

REAGAN 'I' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132	-		8348	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STERLING "S" FEE		WELL #:	1	RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7852	-		8164	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977 - 8335									
01	961 N	28	-0-	-933	-0-	25 3	3 4	Y	-0-							-0-
02	725 N	644	-0-	-81	-0-	27 1	566 3	Y	7	6	0					1
						43 4	8 9									
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31 1	642 3	Y	6	7	0					-0-
						43 4	7 9									
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54 1	873 3	Y	13	12	0					1
						55 4	14 9									
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	45 1	743 3	Y	12	12	0					1
						26 4	13 9									
06	720 N	549	-0-	-171	-0-	30 1	506 3	Y	10	10	0					1
						2 4	11 9									
07	1271 N	412	-0-	-859	-0-	23 1	379 3	Y	5	6	0					-0-
						4 4	6 9									
08	1271 N	445	-0-	-826	-0-	27 1	409 3	Y	6	6	0					-0-
						2 4	7 9									
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76 1	1141 3	Y	8	8	0					-0-
						35 4	9 9									
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	62 1	995 3	Y	20	19	0					1
						14 4	22 9									
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54 1	859 3	Y	20	20	0					1
						11 4	22 9									
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	55 1	833 3	Y	18	18	0					1
						29 4	20 9									

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COPE, E. B. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929 - 8230									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
STERLING "P" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 170205	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7610	- 7851	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPE, E. B.		WELL #:		1	RRCID -> 170342	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 7860	- 8206	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN 'G' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 181628	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8068	- 8444	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'X' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7802 - 8178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 - 8323	
01	248	N	14	-0-	-234	-0-	12	3	2	4	Y	-0-
02	348	N	187	-0-	-161	-0-	8	1	167	3	Y	-0-
							12	4				
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	11	1	225	3	Y	-0-
							15	4				
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	-0-
							23	4				
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-
							15	4				
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-
							2	4				
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	463	3	Y	-0-
							5	4				
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	20	1	299	3	Y	-0-
							1	4				
09	480	N	172	-0-	-308	-0-	11	1	156	3	Y	-0-
							5	4				
10	496	N	242	-0-	-254	-0-	14	1	225	3	Y	-0-
							3	4				
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	11	1	179	3	Y	-0-
							2	4				
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-
							8	4				
TOTAL GAS PROD:				3,511	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	20	-0-	-507	-0-	18	3	2	4	Y	-0-			-0-
02	406 N	249	-0-	-157	-0-	11	1	221	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
03	496 N	314	-0-	-182	-0-	14	1	281	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	14	1	228	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	620 N	413	-0-	-207	-0-	24	1	374	3	Y	12	11	0	1
						2	4	13	9					
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	10	10	0	1
						14	4	11	9					
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	15	15	0	1
						6	4	17	9					
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	18	1	292	3	Y	15	15	0	1
						4	4	17	9					
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	28	1	420	3	Y	16	16	0	1
						15	4	18	9					
TOTAL GAS PROD:		3,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	26	-0-	-501	-0-	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
02	1334 N	775	-0-	-559	-0-	32	1	678	3	Y	13	12	0	1
						51	4	14	9					
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	13	14	0	-0-
						57	4	14	9					
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	107	1	1731	3	Y	9	8	0	1
						108	4	10	9					
05	837 N	104	-0-	-733	-0-	5	1	92	3	Y	4	5	0	-0-
						3	4	4	9					
06	960 N	470	-0-	-490	-0-	26	1	434	3	Y	7	6	0	1
						2	4	8	9					
07	1240 X	870	-0-	-370	-0-	50	1	807	3	Y	4	5	0	-0-
						9	4	4	9					
08	1240 X	989	-0-	-251	-0-	59	1	911	3	Y	14	13	0	1
						4	4	15	9					
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	12	12	0	1
						22	4	13	9					
10	868 N	763	-0-	-105	-0-	43	1	699	3	Y	10	10	0	1
						10	4	11	9					
11	960 N	750	-0-	-210	-0-	43	1	686	3	Y	11	11	0	1
						9	4	12	9					
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	44	1	661	3	Y	16	16	0	1
						23	4	18	9					
TOTAL GAS PROD:		9,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

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 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
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		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-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STERLING 'T' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	198432	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7801 - 8177	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	31 1	340 3	Y	-0-		-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 4	386 3	Y	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	39 1	239 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	450	-0-	450	450	26 4	401 3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	416	-0-	416	866	23 1	378 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	205	-0-	205	1071	15 4	184 3	Y	-0-		-0-
08		1331 X	260	-0-	-1071	-0-	35 1	235 3	Y	-0-		-0-
09		330 N	275	-0-	-55	-0-	14 4	242 3	Y	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1	334 3	Y	-0-		-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	2 4	502 3	Y	-0-		-0-
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,132					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	T. A.	392	-0-	392	392	30	1	350	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
06	T. A.	262	-0-	262	654	22	1	235	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
07	T. A.	192	-0-	192	846	18	1	166	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
08	1056 X	210	-0-	-846	-0-	19	1	186	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
TOTAL GAS PROD:		3,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182				
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132				
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	23	-0-	-814	-0-	20	3	3	4	Y	-0-	1	0			1	
02	725 N	486	-0-	-239	-0-	37	1	409	3	Y	8	8	0			1	
						31	4	9	9								
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	36	1	351	3	Y	5	6	0			-0-	
						24	4	6	9								
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	6	6	0			-0-	
						27	4	7	9								
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	Y	11	10	0			1	
						23	4	12	9								
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	9	9	0			1	
						3	4	10	9								
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	Y	6	7	0			-0-	
						7	4	7	9								
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	Y	6	6	0			-0-	
						3	4	7	9								
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	55	1	543	3	Y	7	7	0			-0-	
						17	4	8	9								
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	46	1	467	3	Y	6	6	0			-0-	
						7	4	7	9								
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	46	1	475	3	Y	13	12	0			1	
						6	4	14	9								
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	Y	20	20	0			1	
						20	4	22	9								
TOTAL GAS PROD:		6,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		97											

COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162							
01	1023 N	1	-0-	-1022	-0-	1	3	Y	-0-				-0-				
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-			Y	-0-				-0-				
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-				-0-				
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
10	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-				
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
COPE, E. B.		WELL #:		5	RRCID ->	204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784 -	8094		
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	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPE, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854 -	8105
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPE, E. B.		WELL #:		13	RRCID ->	204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790 -	8046
01	682 N	24	-0-	-658	-0-	20 3	4 4	Y	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	63 1	1318 3	Y	-0-			-0-
						98 4						
03	651 N	569	-0-	-82	-0-	25 1	509 3	Y	-0-			-0-
						35 4						
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47 1	781 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	389 3	Y	3	3 0		-0-
						2 4	3 9					
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	63 1	1010 3	Y	13	12 0		1
						11 4	14 9					
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35 1	540 3	Y	4	5 0		-0-
						2 4	4 9					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		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-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	3	RRCID ->	207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8052 -	8428
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2 3	Y	-0-				-0-
02	348 N	51	-0-	-297	-0-	4 1	Y	-0-				-0-
03	279 N	80	-0-	-199	-0-	7 1	Y	1	1 0			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 4	Y	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 4	Y	-0-				-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	3	3 0			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 4	Y	5	5 0			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	10	9 0			1
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1 4	Y	10	10 0			1
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	4	5 0			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

STERLING 'X' FEE		WELL #:	5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7861 -	8214
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. MAHAFFEY, P.T.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 213968	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7751	-	7782							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16	RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 8064	-	8490								
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-							-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-							-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 4	7 1	66 3	Y	-0-						-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 4	12 1	126 3	Y	-0-						-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 4	10 1	125 3	Y	2	2 0					-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	4 4	2 9	296 3	Y	53	48 0					5
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2 4	46 1	448 3	Y	23	27 0					1
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	5 4	44 1	416 3	Y	33	32 0					2
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 4	30 1	298 3	Y	14	15 0					1
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9 4	24 1	235 3	Y	6	7 0					-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	3 4	30 1	304 3	Y	11	10 0					1
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	4 4	30 1	288 3	Y	5	6 0					-0-
						10 4	10 4	6 9								
TOTAL GAS PROD:		3,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		147										

COPE, E. B.		WELL #: 12	RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7788	-	8050								
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2 3		Y	-0-							-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-							-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7601	-	7877	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	1				1
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	6	6	0		1
						13	4	7	9					
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-	1	0	-0-
						15	4							
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	T. A.	444	-0-	444	444	24	1	399	3	Y	6	5	0	1
						14	4	7	9					
06	T. A.	926	-0-	926	1370	50	1	861	3	Y	10	10	0	1
						4	4	11	9					
07	T. A.	1068	-0-	1068	2438	61	1	982	3	Y	13	13	0	1
						11	4	14	9					
08	3119 X	681	-0-	-2438	-0-	41	1	625	3	Y	11	11	0	1
						3	4	12	9					
09	930 N	688	-0-	-242	-0-	41	1	620	3	Y	6	7	0	-0-
						20	4	7	9					
10	1054 N	775	-0-	-279	-0-	44	1	710	3	Y	10	9	0	1
						10	4	11	9					
11	660 N	512	-0-	-148	-0-	29	1	464	3	Y	12	12	0	1
						6	4	13	9					
12	713 N	380	-0-	-333	-0-	22	1	335	3	Y	11	12	0	-0-
						11	4	12	9					
TOTAL GAS PROD:		6,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684	COMPL. DATE 04/24/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7760	-	7855	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7707	-	7880	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996				TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	3	Y	12	13	0		1
						78	4	13	9						
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	13	13	0		1
						55	4	14	9						
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	986	3	Y	25	24	0		2
						35	4	28	9						
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	3	Y	17	18	0		1
						5	4	19	9						
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	23	22	0		2
						13	4	25	9						
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	17	17	0		2
						5	4	19	9						
09	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	59	1	900	3	Y	15	16	0		1
						28	4	17	9						
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	10	10	0		1
						14	4	11	9						
11	1020 N	700	-0-	-320	-0-	40	1	638	3	Y	13	12	0		2
						8	4	14	9						
12	1023 N	838	-0-	-185	-0-	48	1	731	3	Y	31	32	0		1
						25	4	34	9						
TOTAL GAS PROD:		11,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		190									

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-				37
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	220035	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7986 - 8415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	220067	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8058 - 8416	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	220455	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8163 - 8284	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'AA' 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195 - 8383	
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	Y	5	6 0		1
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	8 4	6 9	Y	51	49 0		3
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24 1	490 3	Y	18	19 0		2
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 4	56 9	Y	25	25 0		2
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	23 1	375 3	Y	13	14 0		1
07	279 N	105	-0-	-174	-0-	23 4	20 9	Y	4	5 0		-0-
08	279 N	57	-0-	-222	-0-	16 1	277 3	Y	2	2 0		-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	10 4	28 9	Y	5	5 0		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	8	7 0		1
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 4	9 9	Y	11	11 0		1
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	17	17 0		1
						4 4	19 9					
TOTAL GAS PROD:		2,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8086 - 8348
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REAGAN 'G' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8285 - 8537
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'S' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953 - 8017
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GLASSCOCK FEE		WELL #:		1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203 - 8478
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8520
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440								
M	O	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057								
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	26	3	4	4	N	2	1	0			3
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	30	30	0			3
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43	4	33	9	N	33	35	0			1
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	28	27	0			2
05	651 N	399	-0-	-252	-0-	32	4	36	9	N	20	4	0			2
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	20	1	335	3	N	29	29	0			2
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	12	4	32	9	N	46	44	0			4
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	2	4	0			2
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	2	4	51	9	N	42	1	0			2
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	8	4	57	9	N	46	1	0			2
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	31	31	0			2
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	3	4	34	9	N	33	1	0			2
						15	4	30	9	N	15	4	0			4
						31	1	492	3	N	31	1	0			4
						7	4	62	9	N	7	4	0			3
						38	1	614	3	N	8	4	0			3
						8	4	65	9	N	37	1	0			3
						37	1	558	3	N	19	4	0			3
						19	4	77	9	N			0			
TOTAL GAS PROD:		6,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		463								

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472								
EDMONDSON "A"		WELL #: 1														
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-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	304	-0-	304	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	292	-0-	292	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	294	-0-	294	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	1554 N	295	-0-	-1259	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER, SW (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 253406		ASSOCIATED WELL #: 1		RRCID -> 217365		CAPACITY COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8083 - 8401		CNTY: GLASSCOCK	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-				-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-				-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-				-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-				-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-				-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			678				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386	
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
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	360	2	31	9	Y	28
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	345	2	2	9	Y	2
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	347	2	2	9	Y	2
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2		Y	-0-	32
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	Y	13
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	396	2	10	9	Y	9
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4
TOTAL GAS PROD:		4,505				TOTAL CONDENSATE PROD:				80	

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457	
01	1054 N	671	-0-	-383	-0-	671	2		N	-0-	-0-
02	957 N	623	-0-	-334	-0-	623	2		N	-0-	-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	N	15
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	802	2	13	9	Y	12
07	930 N	821	-0-	-109	-0-	769	2	52	9	Y	47
08	992 N	778	-0-	-214	-0-	774	2	4	9	Y	4
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	2		Y	-0-	63
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30	9	Y	27
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	Y	17
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10
TOTAL GAS PROD:		10,028				TOTAL CONDENSATE PROD:				161	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8125	-	8202		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOOLEY, B. F.		WELL #: 3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	-	8229				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	-	8464				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COPE-BODINE		WELL #:	1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8052 - 8449
-----											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASS, D. L.		WELL #:	6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8032 - 8291
-----											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330  
 GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-				-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206																
-----																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRY, I. W.		WELL #:	13	RRCID ->	153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7898	-	8277
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY, I. W. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8143	-	8394
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W. "A"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	-	8526						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8205	-	8283								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WATSON, J. E.		WELL #: 1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	-	8332								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																		
WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375																		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
10	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-		
-----																		
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GLASS, D. L.		WELL #:	2	RRCID ->	157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----															
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GLASS, D. L.		WELL #:	4	RRCID ->	157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	7868 - 8310				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----															
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	-		8318						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-		8381						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-		8201						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DOOLEY, B. F.		WELL #:	4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8210 - 8374
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	4 X	-0-	4	-0-	-0-		Y	-0-		4 3	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COPE-BODINE		WELL #:	4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8156 - 8395
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-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	284	-0-	284	-0-	612	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	-0-	998	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	295	-0-	295	-0-	1293	3	Y	-0-		-0-
09	1562 N	269	-0-	-1293	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3	Y	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-		-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,464									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE-BODINE "A"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8156	-	8351							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8134	-	8363							
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-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	Y	13					13
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	103	-0-	103	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	112	-0-	112	215	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B.F.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 164445	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A									
01	DLQ	G-10	695	-0-	695	1659	692 3	3 9	Y	3	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-
04		660 N	391	-0-	-269	-0-	391 3		Y	-0-						-0-
05		744 N	279	-0-	-465	-0-	279 3		Y	-0-						-0-
06		540 N	223	-0-	-317	-0-	223 3		Y	-0-						-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		Y	-0-						-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-						-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-						-0-
10		837 N	262	-0-	-575	-0-	262 3		Y	-0-						-0-
11		T. A.	168	-0-	168	168	168 3		Y	-0-						-0-
12		T. A.	197	-0-	197	365	197 3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		41										

TERRY, I. W.		WELL #: 18	RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A										
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-
04		300 N	190	-0-	-110	-0-	46 1	144 3	Y	-0-						-0-
05		279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y	-0-						-0-
06		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3		Y	-0-						-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		Y	-0-						-0-
08		217 N	89	-0-	-128	-0-	89 3		Y	-0-						-0-
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3		Y	-0-						-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	17 1	119 3	Y	-0-						-0-
11		T. A.	99	-0-	99	99	12 1	87 3	Y	-0-						-0-
12		T. A.	445	-0-	445	544	121 1	324 3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		2,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 19		RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938	-	8150							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022	-	8292							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137	-	8321							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E. 'A'		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
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
				WELL #: 1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088	-	8285			
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-
04		300 N	236	-0-	-64	-0-	72 1	164 3	N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,452				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASS, D. L.		WELL #: 7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6540	-	8363		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING								
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
				WELL #: 15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6366	-	6424			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONGER, SW (WOLFCAMP)		//CONT.// 20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287						
M	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		620 N	620	-0-	-0-		44 1	489 3		Y	45	40 0				5
							37 4	50 9								
03		846 N	846	-0-	-0-		79 1	711 3		Y	8	13 0				-0-
							47 4	9 9								
04		1042 N	1042	-0-	-0-		83 1	874 3		Y	28	26 0				2
							54 4	31 9								
05	T. A.	64	-0-	64	64		5 1	57 3		Y	-0-	2 0				-0-
							2 4									
06	T. A.	14	-0-	14	78			12 3		Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
08		78 R	-0-	-0-	-78					Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
10		767 N	767	-0-	-0-		60 1	670 3		Y	25	23 0				2
							9 4	28 9								
11	T. A.	1153	-0-	1153	1153		87 1	997 3		Y	50	49 0				3
							14 4	55 9								
12	T. A.	1007	-0-	1007	2160		76 1	866 3		Y	32	34 0				1
							30 4	35 9								
TOTAL GAS PROD:		5,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		188										

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3347 - 3480						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3354 - 3408						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 - 3420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2			N	-0-					105
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-					105
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					105
07		465 N	7	-0-	-458	-0-	7 2			N	-0-					105
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					105
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-					105
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-					105
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-					105
12		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 2			N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:		5,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 - 3417	
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 - 3517	
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	
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44 2			Y	-0-		150	
05	217 N	35	-0-	-182	-0-	35 2			Y	-0-		150	
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2			Y	-0-		150	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-		150	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-		150	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			Y	-0-		150	
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2			Y	-0-		150	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-		150	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-		150	
TOTAL GAS PROD:		683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683					
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 097508	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 4327	PERF. 3330	- 4257
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	48
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290	2	N	48
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	48
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2	N	48
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	48
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2	N	48
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	48
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	48
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	48
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	48
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	48
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2	N	48
TOTAL GAS PROD:		2,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 097948	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 3332	- 3458
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	21
02	638 N	581	-0-	-57	-0-	581	2	N	21
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2	N	21
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	289	2	N	21
05	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	2	N	21
06	630 N	489	-0-	-141	-0-	489	2	N	21
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	21
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	21
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2	N	21
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	21
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	21
12	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	2	N	21
TOTAL GAS PROD:		6,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456	COMPL. DATE 04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3354	- 3542
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	153
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	153
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	153
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	153
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3	N	153
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3	N	153
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	153
08	1147 N	803	-0-	-344	-0-	803	3	N	153
09	1110 N	319	-0-	-791	-0-	319	3	N	153
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	153
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	153
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	153
TOTAL GAS PROD:		10,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON							
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		500799													
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102					
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325													
TXL		WELL #: 4		RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 375 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
M	O	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
WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A														
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
04	SWR 10	74	-0-	74	230142	74	3			N	-0-			45
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441		WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080		
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
04	10680 X	8882	-0-	-1798	-0-	738	1	8144	3	N	-0-			114
05	11346 X	10080	-0-	-1266	-0-	831	1	9249	3	N	-0-			114
06	10980 X	8489	-0-	-2491	-0-	550	1	7939	3	N	-0-			114
07	10602 X	8095	-0-	-2507	-0-	458	1	7637	3	N	-0-			114
08	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	846	1	9409	3	N	-0-			114
09	9750 X	9236	-0-	-514	-0-	838	1	8398	3	N	-0-			114
10	10075 X	9612	-0-	-463	-0-	682	1	8930	3	N	-0-			114
11	9930 X	8700	-0-	-1230	-0-	839	1	7861	3	N	-0-			114
12	10261 X	9913	-0-	-348	-0-	602	1	9311	3	N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		115,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2		945936		WELL #: 1		RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11680 - 11840		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3000 N	7615	-0-	4615	4615	7615	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1515					N	-0-			-0-
11	1515 N	-0-	-0-	-1515	-0-					N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ATHEY-CHARLES B.		WELL #: 2		RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A								
M	O	GAS 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068								
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-						
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-	-0-						
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-	-0-						
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-	-0-						
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-	-0-						
08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-	-0-						
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-	-0-						
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-	-0-						
11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-						
*12	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		27,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977								
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-						
04	26370 X	19269	-0-	-7101	-0-	19269	3	N	-0-	-0-						
05	27249 X	22765	-0-	-4484	-0-	22765	3	N	-0-	-0-						
06	26370 X	15227	-0-	-11143	-0-	15227	3	N	-0-	-0-						
07	26133 X	11928	-0-	-14205	-0-	11928	3	N	-0-	-0-						
08	26133 X	20466	-0-	-5667	-0-	20466	3	N	-0-	-0-						
09	22020 X	19222	-0-	-2798	-0-	19222	3	N	-0-	-0-						
10	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	3	N	-0-	-0-						
11	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	3	N	-0-	-0-						
*12	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		249,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
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-
04	7590 X	6641	-0-	-949	-0-	6641 3	N	-0-	-0-
05	7843 X	7548	-0-	-295	-0-	7544 3	4 9	4	4 8
06	7590 X	6601	-0-	-989	-0-	6601 3	N	-0-	-0-
07	7533 X	6311	-0-	-1222	-0-	6311 3	N	-0-	-0-
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866 3	N	-0-	-0-
09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 3	N	-0-	-0-
10	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3	N	-0-	-0-
11	7620 X	6952	-0-	-668	-0-	6952 3	N	-0-	-0-
12	7874 X	6684	-0-	-1190	-0-	6684 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		86,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A	
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-
04	8010 X	6632	-0-	-1378	-0-	6632 3	N	-0-	-0-
05	8277 X	7776	-0-	-501	-0-	7776 3	N	-0-	-0-
06	8010 X	7223	-0-	-787	-0-	7223 3	N	-0-	-0-
07	8060 X	6128	-0-	-1932	-0-	6128 3	N	-0-	-0-
08	8060 X	7800	-0-	-260	-0-	7800 3	N	-0-	-0-
09	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800 3	N	-0-	-0-
10	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889 3	N	-0-	-0-
11	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 3	N	-0-	-0-
*12	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		89,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966	
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-
04	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983 3	N	-0-	-0-
05	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 3	N	-0-	-0-
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589 3	N	-0-	-0-
07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 3	N	-0-	-0-
08	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655 3	N	-0-	-0-
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743 3	N	-0-	-0-
10	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878 3	N	-0-	-0-
11	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 3	N	-0-	-0-
*12	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		107,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 3		N	-0-			-0-
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280 3		N	-0-			-0-
06	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655 3		N	-0-			-0-
07	7440 X	5689	-0-	-1751	-0-	5689 3		N	-0-			-0-
08	7440 X	7211	-0-	-229	-0-	7211 3		N	-0-			-0-
09	7200 X	6696	-0-	-504	-0-	6696 3		N	-0-			-0-
10	7285 X	6669	-0-	-616	-0-	6669 3		N	-0-			-0-
11	6480 X	5767	-0-	-713	-0-	5767 3		N	-0-			-0-
*12	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
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-
04	21480 X	13001	-0-	-8479	-0-	13001 3		N	-0-			-0-
05	22196 X	14304	-0-	-7892	-0-	14304 3		N	-0-			-0-
06	21480 X	9740	-0-	-11740	-0-	9740 3		N	-0-			-0-
07	21979 X	6014	-0-	-15965	-0-	6014 3		N	-0-			-0-
08	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	23321 3		N	-0-			-0-
09	23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	23146 3		N	-0-			-0-
10	23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	23549 3		N	-0-			-0-
11	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	20536 3		N	-0-			-0-
*12	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14701 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		211,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45		
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45		
07		DELQ PR	116	-0-	116	116		116	3				N	-0-			45		
08		495 X	379	-0-	-116	-0-		379	3				N	-0-			45		
09		203 X	203	-0-	-0-	-0-		203	3				N	-0-			45		
10		104 X	104	-0-	-0-	-0-		104	3				N	-0-			45		
11		DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578		3578	3				N	-0-			45		
12		DLQ G-10	4790	-0-	4790	8368		4790	3				N	-0-			45		
TOTAL GAS PROD:			9,170															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441  
 THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----														
COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		T. A.	16606	-0-	16606	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-
04		15780 X	13706	-0-	-2074	-0-	13706	3		N	-0-			-0-
05		16306 X	13846	-0-	-2460	-0-	13846	3		N	-0-			-0-
06		15780 X	11707	-0-	-4073	-0-	11707	3		N	-0-			-0-
07		16306 X	9247	-0-	-7059	-0-	9247	3		N	-0-			-0-
08		16306 X	16021	-0-	-285	-0-	16021	3		N	-0-			-0-
09		15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	3		N	-0-			-0-
10		16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	3		N	-0-			-0-
11		15510 X	14286	-0-	-1224	-0-	14286	3		N	-0-			-0-
12		16089 X	13242	-0-	-2847	-0-	13242	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			171,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446														
-----														
01		T. A.	9273	-0-	9273	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-
04		9030 X	4892	-0-	-4138	-0-	4892	3		N	-0-			-0-
05		9331 X	3916	-0-	-5415	-0-	3916	3		N	-0-			-0-
06		8970 X	8935	-0-	-35	-0-	8935	3		N	-0-			-0-
07		9021 X	7001	-0-	-2020	-0-	7001	3		N	-0-			-0-
08		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	3		N	-0-			-0-
09		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3		N	-0-			-0-
10		9238 X	8968	-0-	-270	-0-	8968	3		N	-0-			-0-
11		9030 X	8844	-0-	-186	-0-	8844	3		N	-0-			-0-
12		9889 X	7584	-0-	-2305	-0-	7584	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A														
-----														
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-
04		27780 X	22746	-0-	-5034	-0-	22746	3		N	-0-			-0-
05		28706 X	26627	-0-	-2079	-0-	26627	3		N	-0-			-0-
06		27780 X	24588	-0-	-3192	-0-	24588	3		N	-0-			-0-
07		28520 X	19795	-0-	-8725	-0-	19795	3		N	-0-			-0-
08		28520 X	27430	-0-	-1090	-0-	27430	3		N	-0-			-0-
09		27186 X	27186	-0-	-0-	-0-	27186	3		N	-0-			-0-
10		28178 X	28178	-0-	-0-	-0-	28178	3		N	-0-			-0-
11		26550 X	24270	-0-	-2280	-0-	24270	3		N	-0-			-0-
12		27621 X	25518	-0-	-2103	-0-	25518	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			309,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//	21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
COYANOSA UNIT 5		WELL #:	1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:	1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
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-
04	28710	X	25092	-0-	-3618	-0-	25092 3	N	-0-	-0-
05	29667	X	28354	-0-	-1313	-0-	28354 3	N	-0-	-0-
06	28710	X	26204	-0-	-2506	-0-	26204 3	N	-0-	-0-
07	29481	X	23430	-0-	-6051	-0-	23430 3	N	-0-	-0-
08	29481	X	28639	-0-	-842	-0-	28639 3	N	-0-	-0-
09	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	28035 3	N	-0-	-0-
10	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	28471 3	N	-0-	-0-
11	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677 3	N	-0-	-0-
*12	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	25916 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 326,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:	2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713
01	T. A.		20912	-0-	20912	61035	20912 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-
04	20250	X	17587	-0-	-2663	-0-	17587 3	N	-0-	-0-
05	20925	X	20165	-0-	-760	-0-	20165 3	N	-0-	-0-
06	20250	X	18302	-0-	-1948	-0-	18302 3	N	-0-	-0-
07	20832	X	16007	-0-	-4825	-0-	16007 3	N	-0-	-0-
08	20832	X	19902	-0-	-930	-0-	19902 3	N	-0-	-0-
09	19500	X	18921	-0-	-579	-0-	18921 3	N	-0-	-0-
10	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298 3	N	-0-	-0-
11	37849	X	37849	-0-	-0-	-0-	37849 3	N	-0-	-0-
*12	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	45251 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 286,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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
04	600 N	130	-0-	-470	-0-	115	2	15	9	N	14					135
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	155	2	67	9	N	61					196
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	52	2	23	9	N	21					217
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					217
08	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					217
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	274	2	45	9	N	41					258
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	47					305
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					305
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					305
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		376										

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

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
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1724	2	196	9	N	178	178	1			262
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1898	2	204	9	N	185	185	1			262
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1713	2	195	9	N	177	177	1			262
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1533	2	394	9	N	358	358	1			262
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1778	2	198	9	N	180	180	1			262
09	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1601	2	199	9	N	181	181	1			262
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1978	2	201	9	N	183	183	1			262
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1557	2	397	9	N	361	361	1			262
12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1305	2	194	9	N	176	176	1			262
TOTAL GAS PROD:		24,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,073										

BRITANCO, L.L.C. 093620  
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

01	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
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	741	2	51	9	N	46	163	1			17
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	N	8					25
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	555	2	10	9	N	9					34
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	N	5					39
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					41
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3					44
10	899 N	616	-0-	-283	-0-	614	2	2	9	N	2					46
11	990 N	693	-0-	-297	-0-	691	2	2	9	N	2					48
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	737	2	2	9	N	2					50
TOTAL GAS PROD:		9,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		98										



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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		24180 X	20285	-0-	-3895	-0-	3622 1	16663 3	N	-0-			-0-
05		24242 X	18548	-0-	-5694	-0-	3969 1	14579 3	N	-0-			-0-
06		23460 X	12630	-0-	-10830	-0-	3564 1	9066 3	N	-0-			-0-
07		24242 X	9071	-0-	-15171	-0-	5292 1	3779 3	N	-0-			-0-
08		20956 X	9092	-0-	-11864	-0-	5393 1	3699 3	N	-0-			-0-
09		20280 X	9091	-0-	-11189	-0-	4331 1	4760 3	N	-0-			-0-
10		18538 X	6819	-0-	-11719	-0-	1522 1	5297 3	N	-0-			-0-
11		12630 X	5120	-0-	-7510	-0-	5120 3		N	-0-			-0-
12		9393 X	5639	-0-	-3754	-0-	5639 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156,509				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

XTO ENERGY INC.				945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10475 - 10618	
01		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	-0-	128 3		Y	-0-	6 1		11	
04		T. A.	362	-0-	362	-0-	490 3	1 9	Y	-0-	8 1		4	
05		T. A.	386	-0-	386	-0-	876 3		Y	-0-			4	
06		T. A.	360	-0-	360	-0-	1236 3		Y	-0-			4	
07		1612 X	376	-0-	-1236	-0-	376 3		Y	-0-			4	
08		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-			4	
09		360 N	260	-0-	-100	-0-	260 3		Y	-0-			4	
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		Y	-0-			4	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-			4	
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		3,342				TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

SIBLEY UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE 06/01/1967	TOTAL DEPTH 15720	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9430 - 10690									
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
04	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3530 3	23 9	Y	21	26 1							13
05	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2736 3	8 9	Y	7								20
06	3540 X	3507	-0-	-33	-0-	3477 3	30 9	Y	27								47
07	3658 X	3563	-0-	-95	-0-	3563 3		Y	-0-								47
08	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3569 3		Y	-0-								47
09	3540 X	2296	-0-	-1244	-0-	2296 3		Y	-0-								47
10	3627 X	3267	-0-	-360	-0-	3267 3		Y	-0-								47
11	3510 X	3390	-0-	-120	-0-	3390 3		Y	-0-								47
12	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3476 3		Y	-0-								47
TOTAL GAS PROD:			40,113														TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 178322	COMPL. DATE 12/17/1964	TOTAL DEPTH 15700	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
M	O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						124
03	T. A.	3294	-0-	3294	3294		3188	2	106	9	220
04	14B2 EXT	14633	-0-	14633	17927		14590	2	43	9	259
05	14B2 EXT	14598	-0-	14598	32525		14543	2	55	9	127
06	14B2 EXT	13259	-0-	13259	45784		13205	2	54	9	176
07	58572 X	12788	-0-	-45784	-0-		12757	2	31	9	204
08	15128 X	12215	-0-	-2913	-0-		12165	2	50	9	69
09	14640 X	11305	-0-	-3335	-0-		11196	2	109	9	168
10	14601 X	11592	-0-	-3009	-0-		11540	2	52	9	215
11	13260 X	10096	-0-	-3164	-0-		10038	2	58	9	86
12	12803 X	11329	-0-	-1474	-0-		11315	2	14	9	99
TOTAL GAS PROD:		115,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		519					

COYANOSA (WOLFPCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	9876 - 9926
M	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF.	9960 - 10279
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849	COMPL. DATE 08/23/1964	TOTAL DEPTH 10460	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612	COMPL. DATE 10/07/1996	TOTAL DEPTH 16000	PERF.10265	- 10766	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		602	RRCID ->	039401	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	10255	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	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1003	RRCID ->	045381	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10114 - 10264
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	051599	COMPL. DATE	11/07/1971	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9826 - 10084
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962	COMPL. DATE 05/04/1989	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 10188	- 10342		
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9758	- 10175		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 10448	PERF. 9720	- 10150		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402								
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449				
01	90160 X	90160	-0-	-0-	-0-	89358	3	802	9	N	729	900	1	767
02	7511 X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	827	894	1	700
03	84039 X	84039	-0-	-0-	-0-	82993	3	1046	9	N	951	1268	1	383
04	89341 X	89341	-0-	-0-	-0-	88255	3	1086	9	N	987	897	1	473
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	870	352	1	991
06	161400 X	161400	-0-	-0-	-0-	160662	3	738	9	N	671	538	1	1124
07	159028 X	159028	-0-	-0-	-0-	158574	3	454	9	N	413	705	1	832
08	103773 X	103773	-0-	-0-	-0-	103214	3	559	9	N	508	727	1	613
09	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	19605	3	1102	9	N	1002	897	1	717
10	99415 X	99415	-0-	-0-	-0-	98393	3	1022	9	N	929	731	1	915
11	82139 X	82139	-0-	-0-	-0-	81436	3	703	9	N	639	926	1	628
*12	138593 X	138593	-0-	-0-	-0-	137904	3	689	9	N	626	557	1	697
TOTAL GAS PROD:		1,028,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,152								

COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10180	- 10700	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 11241	PERF.10442	- 10982	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875	COMPL. DATE 04/22/1993	TOTAL DEPTH 11265	PERF.10612	- 10806	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COYANOSA (WOLF CAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA WOLF CAMP UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10692 - 11028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15315	PERF.10279 - 10331
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-	2
02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-	2
03	1364	X	647	-0-	-717	-0-	647	3	Y	-0-	2
04	1320	X	1053	-0-	-267	-0-	1053	3	Y	-0-	1
05	1364	X	427	-0-	-937	-0-	427	3	Y	-0-	1
06	960	X	846	-0-	-114	-0-	845	3	Y	1	2
07	1085	X	602	-0-	-483	-0-	602	3	Y	-0-	2
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	Y	-0-	2
09	810	N	549	-0-	-261	-0-	549	3	Y	-0-	2
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-	2
11	810	N	565	-0-	-245	-0-	565	3	Y	-0-	2
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		8,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10165 - 10618
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
04	1800	N	1428	-0-	-372	-0-	1428	3	Y	-0-	73
05	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3	Y	-0-	73
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3	Y	-0-	73
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	Y	-0-	73
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	Y	-0-	73
09	1620	N	1133	-0-	-487	-0-	1133	3	Y	-0-	73
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3	Y	-0-	73
11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3	Y	-0-	73
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	Y	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		18,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550					
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
"EG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COYANOSA, N. (DELAWARE)		//CONT.// 21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852												
BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638					
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	
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
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6			115
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1419	2	2	9	N	2			117
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14			131
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	N	16	142	1	5
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2			7
09	1290 N	1057	-0-	-233	-0-	1056	2	1	9	N	1			8
10	1457 N	735	-0-	-722	-0-	733	2	2	9	N	2			10
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3			13
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1064	2	3	9	N	3			16
TOTAL GAS PROD:		15,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A					
M	O	GAS 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	
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-
04	4080 X	3860	-0-	-220	-0-	3860	3			N	-0-			-0-
05	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-			-0-
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-			-0-
07	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	4144	3			N	-0-			-0-
08	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4147	3			N	-0-			-0-
09	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
10	4185 X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
11	4020 X	3193	-0-	-827	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	4021	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A					
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	
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
04	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	2018	3	12	9	Y	11			31
05	2325 N	1702	-0-	-623	-0-	1688	3	14	9	Y	13			44
06	2190 N	1788	-0-	-402	-0-	1785	3	3	9	Y	3	33	1	14
07	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	1730	3			Y	-0-			14
08	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			Y	-0-			14
09	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	1575	3			Y	-0-			14
10	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			Y	-0-			14
11	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			Y	-0-	10	1	4
12	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	1429	3			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		21,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

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 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
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
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1604 3	13	9	Y	12					28
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	371 3	6	9	Y	5					33
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-	25	1			8
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-					8
08	3100	N	3226	-0-	126	126	3226 3			Y	-0-					8
09	3000	N	3134	-0-	134	260	3133 3	1	9	Y	1					9
10	3100	N	2884	-0-	-216	44	2882 3	2	9	Y	2					11
11	3120	X	2570	-0-	-550	-0-	2569 3	1	9	Y	1	8	1			4
12	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	2778 3			Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		21,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A						
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-
04	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	3091 3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2693	-0-	-748	-0-	2693 3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087 3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	2886 3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	2652 3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2521	-0-	-569	-0-	2521 3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112 3			Y	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2489 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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
04	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525 3			Y	-0-					1
05	5859	X	4751	-0-	-1108	-0-	4751 3			Y	-0-					1
06	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	5600 3			Y	-0-					1
07	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	5668 3			Y	-0-					1
08	5766	X	5681	-0-	-85	-0-	5681 3			Y	-0-					1
09	5610	X	5408	-0-	-202	-0-	5408 3			Y	-0-					1
10	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	5580 3			Y	-0-					1
11	5610	X	5321	-0-	-289	-0-	5321 3			Y	-0-					1
12	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	5280 3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		65,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460			
M	O	GAS PROD	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
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
04	4740 X	4414	-0-	-326	-0-	4406 3	8 9	Y	7			25
05	5642 X	3797	-0-	-1845	-0-	3776 3	21 9	Y	19			44
06	5460 X	3587	-0-	-1873	-0-	3565 3	22 9	Y	20	33 1		31
07	5518 X	2842	-0-	-2676	-0-	2824 3	18 9	Y	16			47
08	4991 X	3325	-0-	-1666	-0-	3318 3	7 9	Y	6			53
09	4410 X	2317	-0-	-2093	-0-	2315 3	2 9	Y	2			55
10	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	3579 3	4 9	Y	4			59
11	3210 X	2636	-0-	-574	-0-	2632 3	4 9	Y	4	42 1		21
12	3317 X	1098	-0-	-2219	-0-	1097 3	1 9	Y	1			22
TOTAL GAS PROD:		43,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
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-
04	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486 3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461 3		Y	-0-			-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-			-0-
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1501 3		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 3		Y	-0-			-0-
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369 3		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	1304 3		Y	-0-			-0-
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
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
04	8100 X	7104	-0-	-996	-0-	7100 3	4 9	Y	4			14
05	8029 X	6243	-0-	-1786	-0-	6243 3		Y	-0-			14
06	7770 X	7195	-0-	-575	-0-	7194 3	1 9	Y	1	11 1		4
07	7471 X	7193	-0-	-278	-0-	7193 3		Y	-0-			4
08	7471 X	7060	-0-	-411	-0-	7060 3		Y	-0-			4
09	7200 X	6712	-0-	-488	-0-	6712 3		Y	-0-			4
10	7440 X	6803	-0-	-637	-0-	6803 3		Y	-0-			4
11	6840 X	4600	-0-	-2240	-0-	4600 3		Y	-0-	3 1		1
12	7068 X	2104	-0-	-4964	-0-	2104 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		76,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
WALBET, INC.				891734					
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE 10/25/1955	TOTAL DEPTH 8555	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561 2	N	-0-
02	1595	N	1499	-0-	-96	-0-	1499 2	N	-0-
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513 2	N	-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488 2	N	-0-
05	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250 2	N	-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-
09	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	1524 2	N	-0-
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1582 2	N	-0-
11	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539 2	N	-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014 3	10 9	Y	134
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	840 3	7 9	Y	140
03	930	N	574	-0-	-356	-0-	565 3	9 9	Y	148
04	900	N	384	-0-	-516	-0-	375 3	9 9	Y	156
05	899	N	299	-0-	-600	-0-	292 3	7 9	Y	162
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	470 3	8 9	Y	169
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	168 3	9 9	Y	177
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	166 3	3 9	Y	180
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557 3	6 9	Y	185
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846 3	6 9	Y	190
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	777 3	7 9	Y	196
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	817 3	34 9	Y	52
TOTAL GAS PROD:		7,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		102		175 1		

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6408 - 6498	
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55 3	Y	-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80 3	Y	-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26 3	Y	-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60 3	Y	-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626								
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			3
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2596	3	20	9	Y	18	16	1			5
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1326	3	97	9	Y	88	76	1			17
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2085	3	109	9	Y	99	105	1			11
08	3100 N	4229	-0-	1129	1129	4051	3	178	9	Y	162	155	1			18
09	3000 N	4314	-0-	1314	2443	4147	3	167	9	Y	152	155	1			15
10	3100 N	3216	-0-	116	2559	3084	3	132	9	Y	120	112	1			23
11	6603 X	4044	-0-	-2559	-0-	3938	3	106	9	Y	96	108	1			11
12	4216 X	3510	-0-	-706	-0-	3410	3	100	9	Y	91	83	1			19
TOTAL GAS PROD:		25,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		916								

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632								
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
04	9270 X	8673	-0-	-597	-0-	8648	3	25	9	Y	23					66
05	9300 X	7189	-0-	-2111	-0-	7172	3	17	9	Y	15					81
06	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9038	3	30	9	Y	27	61	1			47
07	9300 X	8297	-0-	-1003	-0-	8257	3	40	9	Y	36					83
08	9238 X	8973	-0-	-265	-0-	8945	3	28	9	Y	25					108
09	9000 X	8458	-0-	-542	-0-	8446	3	12	9	Y	11					119
10	9300 X	8618	-0-	-682	-0-	8584	3	34	9	Y	31					150
11	8670 X	8122	-0-	-548	-0-	8109	3	13	9	Y	12	106	1			56
12	8959 X	7176	-0-	-1783	-0-	7167	3	9	9	Y	8					64
TOTAL GAS PROD:		101,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		262								

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564								
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
04	4380 X	2350	-0-	-2030	-0-	2350	3			Y	-0-					38
05	4247 X	2702	-0-	-1545	-0-	2702	3			Y	-0-					38
06	4080 X	3314	-0-	-766	-0-	3314	3			Y	-0-					38
07	4216 X	3493	-0-	-723	-0-	3493	3			Y	-0-					38
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					38
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					38
10	3503 X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			Y	-0-					38
11	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	3			Y	-0-					38
12	3503 X	2070	-0-	-1433	-0-	2070	3			Y	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		38,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5394 X	5368	-0-	-26	-0-	5268	3	100	9	Y	91	97	1		10
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4993	3	102	9	Y	93	89	1		14
03	5394 X	5383	-0-	-11	-0-	5282	3	101	9	Y	92	100	1		6
04	5220 X	5109	-0-	-111	-0-	5037	3	72	9	Y	65	59	1		12
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2139	3	54	9	Y	49	46	1		15
06	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1910	3	63	9	Y	57	61	1		11
07	5332 X	1831	-0-	-3501	-0-	1791	3	40	9	Y	36	43	1		4
08	5394 X	914	-0-	-4480	-0-	883	3	31	9	Y	28	29	1		3
09	5100 X	669	-0-	-4431	-0-	635	3	34	9	Y	31	31	1		3
10	2201 X	360	-0-	-1841	-0-	325	3	35	9	Y	32	29	1		6
11	T. A.	804	-0-	804	-0-	776	3	28	9	Y	25	28	1		3
12	T. A.	883	-0-	883	-0-	1687	3	858	3	25	9	21	1		5
TOTAL GAS PROD:		30,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		622									

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: N/A					
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590		PERF. N/A					
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
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-				31
05	992 N	520	-0-	-472	-0-	520	3			N	-0-				31
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-				31
07	992 N	673	-0-	-319	-0-	673	3			N	-0-				31
08	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-				31
09	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-				31
10	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	3			N	-0-				31
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-				31
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		8,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B. -J-		925440		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: N/A					
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6350 - 6411					
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-
04	8100 X	8027	-0-	-73	-0-	8027	3			N	-0-				-0-
05	8308 X	5021	-0-	-3287	-0-	5021	3			N	-0-				-0-
06	7590 X	7297	-0-	-293	-0-	7297	3			N	-0-				-0-
07	8308 X	7404	-0-	-904	-0-	7404	3			N	-0-				-0-
08	8308 X	6729	-0-	-1579	-0-	6729	3			N	-0-				-0-
09	8040 X	7041	-0-	-999	-0-	7041	3			N	-0-				-0-
10	7533 X	7521	-0-	-12	-0-	7521	3			N	-0-				-0-
11	7290 X	7026	-0-	-264	-0-	7026	3			N	-0-				-0-
12	7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7398	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		86,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWAR FIELD UNIT		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186		
01	868 #	814	-0-	-54	-0-	813 2	1 9	N	1	112
02	812 #	773	-0-	-39	-0-	772 2	1 9	N	1	113
03	837 #	789	-0-	-48	-0-	789 2		N	-0-	113
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	767 2	2 9	N	2	115
05	837 #	504	-0-	-333	-0-	504 2		N	-0-	115
06	810 #	799	-0-	-11	-0-	798 2	1 9	N	1	116
07	837 #	744	-0-	-93	-0-	743 2	1 9	N	1	117
08	806 #	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-	117
09	810 #	737	-0-	-73	-0-	736 2	1 9	N	1	118
10	837 #	782	-0-	-55	-0-	780 2	2 9	N	2	120
11	810 #	730	-0-	-80	-0-	729 2	1 9	N	1	121
12	775 #	766	-0-	-9	-0-	766 2		N	-0-	121
TOTAL GAS PROD:		8,989	TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	176 3	132 9	Y	120	106 1		27
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	172 3	52 9	Y	47	65 1		9
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	9 1		-0-
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
*11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091				
01	5859 X	5275	-0-	-584	-0-	5275 3		Y	-0-			-0-
02	5481 X	4812	-0-	-669	-0-	4812 3		Y	-0-			-0-
03	5859 X	4943	-0-	-916	-0-	4925 3	18 9	Y	16	13 1		3
04	5670 X	4390	-0-	-1280	-0-	4381 3	9 9	Y	8	9 1		2
05	5301 X	4428	-0-	-873	-0-	4428 3		Y	-0-	2 1		-0-
06	5100 X	3379	-0-	-1721	-0-	3379 3		Y	-0-			-0-
*07	5146 X	1613	-0-	-3533	-0-	1607 3	6 9	Y	5	4 1		1
*08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6333 3	3 9	Y	3	3 1		1
*09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 3		Y	-0-	1 1		-0-
*10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4864 3	8 9	Y	7	5 1		2
*11	6120 X	4607	-0-	-1513	-0-	4598 3	9 9	Y	8	9 1		1
12	6324 X	4529	-0-	-1795	-0-	4522 3	7 9	Y	6	5 1		2
TOTAL GAS PROD:		54,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*07	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*08	341 N	302	-0-	-39	-0-	236 3	66 9	N	60	49 1		11
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	230 3	70 9	N	64	59 1		16
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	235 3	31 9	N	28	37 1		7
*11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229 3		N	-0-	7 1		-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117			
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
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807 3	39 9	Y	35	34 1		7
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	715 3	34 9	Y	31	30 1		8
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	603 3	36 9	Y	33	36 1		5
*07	682 N	541	-0-	-141	-0-	488 3	53 9	Y	48	43 1		10
*08	682 N	618	-0-	-64	-0-	548 3	70 9	Y	64	62 1		12
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	586 3	73 9	Y	66	61 1		17
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633 3	42 9	Y	38	45 1		10
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	679 3	22 9	Y	20	27 1		3
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	560 3	41 9	Y	37	27 1		13
TOTAL GAS PROD:		8,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		491						

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073			
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
04	2040 X	1341	-0-	-699	-0-	1341 3		N	-0-			40
05	2108 X	770	-0-	-1338	-0-	770 3		N	-0-			40
06	1350 X	422	-0-	-928	-0-	422 3		N	-0-			40
07	1395 X	881	-0-	-514	-0-	881 3		N	-0-			40
08	1395 X	699	-0-	-696	-0-	699 3		N	-0-			40
09	1350 X	461	-0-	-889	-0-	461 3		N	-0-			40
10	868 X	380	-0-	-488	-0-	380 3		N	-0-			40
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			40
12	868 X	399	-0-	-469	-0-	399 3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		9,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 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
01		778 N	778	-0-	-0-	778 3			N	-0-		181
02		725 N	591	-0-	-134	591 3			N	-0-		181
03		837 N	553	-0-	-284	547 3		6 9	N	5		186
04		750 N	466	-0-	-284	464 3		2 9	N	2		188
05		620 N	481	-0-	-139	481 3			N	-0-		188
06		540 N	474	-0-	-66	474 3			N	-0-		188
07		586 N	586	-0-	-0-	586 3			N	-0-		188
08		513 N	513	-0-	-0-	511 3		2 9	N	2		190
09		480 N	228	-0-	-252	211 3		17 9	N	15	158 1	47
10		796 N	796	-0-	-0-	788 3		8 9	N	7		54
11		669 N	669	-0-	-0-	669 3			N	-0-		54
*12		749 N	749	-0-	-0-	749 3			N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		6,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

CRAWAR, N. (FUSSELMAN)		21580 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	072340	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	N/A
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 4			N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4			N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			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-
TOTAL GAS PROD:		776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
WALBET, INC.		891734										
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	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
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	32 2		1 9	N	1		32
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	21 2		1 9	N	1		33
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	23 2		1 9	N	1		34
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	18 2		1 9	N	1		35
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	1 2		1 9	N	1		36
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	1 2		1 9	N	1		37
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	1 2		1 9	N	1		38
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	1 2		1 9	N	1		39
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	1 2		1 9	N	1		40
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
04	840 N	706	-0-	-134	-0-	703 2	3 9	N	3		55
05	868 N	685	-0-	-183	-0-	682 2	3 9	N	3		58
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796 2	4 9	N	4		62
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 2	3 9	N	3		65
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654 2	3 9	N	3		68
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	807 2	2 9	N	2		70
10	837 N	490	-0-	-347	-0-	487 2	3 9	N	3		73
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	673 2	4 9	N	4		77
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		7,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A		
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
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		17
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1	4 1	14
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		14
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2		Y	-0-		14
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		14
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		Y	-0-		14
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-		14
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		1,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A		
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
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1		4
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1		5
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1		6
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	120 2	1 9	Y	1		7
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1		8
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	111 2	1 9	Y	1		9
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	116 2	1 9	Y	1		10
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2	9	Y	2						17	
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	508 2	4	9	Y	4		10	1			11	
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 2	4	9	Y	4		10	1			5	
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 2	2	9	Y	2						7	
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1	9	Y	1						8	
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1	9	Y	1						9	
07		527 N	380	-0-	-147	-0-	379 2	1	9	Y	1						10	
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1	9	Y	1						11	
09		480 N	334	-0-	-146	-0-	333 2	1	9	Y	1						12	
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 2	3	9	Y	3		11	1			4	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1	9	Y	1						5	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					5	
TOTAL GAS PROD:			4,769															TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

01		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2			Y	-0-						14	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1	9	Y	1						15	
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	164 2	1	9	Y	1						16	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			Y	-0-						16	
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1	9	Y	1		5	1			12	
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-						12	
07		217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2			Y	-0-						12	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-						12	
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			Y	-0-						12	
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			Y	-0-						12	
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1	9	Y	1						13	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					13	
TOTAL GAS PROD:			1,821															TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			Y	-0-						4	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			Y	-0-						4	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-		4	1			-0-	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-						-0-	
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-						-0-	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			Y	-0-						-0-	
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2			Y	-0-						-0-	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-						-0-	
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2			Y	-0-						-0-	
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-						-0-	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1	9	Y	1						1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:			1,197															TOTAL CONDENSATE PROD: 1



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL DEPTH 8735	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			Y	-0-					5
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-					5
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-	4	1			1
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-					1
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-					1
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			Y	-0-					1
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			Y	-0-					1
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			Y	-0-					1
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2			Y	-0-					1
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			Y	-0-					1
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7649	PERF. N/A								
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1						17
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9	Y	3	7	1				13
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	Y	3	7	1				9
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	201 2	1 9	Y	1						10
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1						11
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1						12
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	154 2	1 9	Y	1						13
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1						14
09		210 N	136	-0-	-74	-0-	135 2	1 9	Y	1						15
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	Y	2	8	1				9
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-						9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						9
TOTAL GAS PROD:		1,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A								
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-						4
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-						4
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	4	1				-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-						-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-						-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-						-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-						-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-						-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		Y	-0-						-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-						-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y	1						1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		697		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4	
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	4	1			-0-	
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-	
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-	
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-	
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-	
09		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-	
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:			2,175														TOTAL CONDENSATE PROD:	1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					17	
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	11	1			11	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	10	1			5	
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	Y	2					7	
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8	
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					9	
07		434 N	314	-0-	-120	-0-	313	2	1	9	Y	1					10	
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					11	
09		390 N	275	-0-	-115	-0-	274	2	1	9	Y	1					12	
10		318 N	318	-0-	-11	-0-	315	2	3	9	Y	3	11	1			4	
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					5	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	
TOTAL GAS PROD:			3,942														TOTAL CONDENSATE PROD:	22

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					22	
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	11	1			16	
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	11	1			9	
04		420 N	409	-0-	-11	-0-	407	2	2	9	Y	2					11	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					13	
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					15	
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	312	2	1	9	Y	1					16	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					17	
09		390 N	275	-0-	-115	-0-	274	2	1	9	Y	1					18	
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	12	1			9	
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					10	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10	
TOTAL GAS PROD:			3,932														TOTAL CONDENSATE PROD:	24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			15
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1		16
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1		17
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1		18
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	5 1	15
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			15
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		Y	-0-			15
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			15
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		Y	-0-			15
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			15
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		1,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1		6
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	5 1	3
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	4 1	1
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		Y	-0-			1
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1		2
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1		3
07		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		Y	-0-			3
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			3
09		390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2		Y	-0-			3
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	5 1	-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			10
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			10
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	7 1	4
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			4
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			4
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			4
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		Y	-0-			4
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			4
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		Y	-0-			4
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			4
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		1,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					9
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2		1	9	Y	1				10
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2		1	9	Y	1	11	1		-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2		1	9	Y	1				1
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2		1	9	Y	1				2
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2		1	9	Y	1				3
07		372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2				Y	-0-				3
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				Y	-0-				3
09		360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2				Y	-0-				3
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	261	2		1	9	Y	1				4
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				Y	-0-				4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			3,260				TOTAL CONDENSATE PROD:						6				

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					12
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2		1	9	Y	1				13
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	242	2		1	9	Y	1				14
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2		1	9	Y	1				15
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2		3	9	Y	3	11	1		7
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				Y	-0-				7
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2				Y	-0-				7
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				Y	-0-				7
09		270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2				Y	-0-				7
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2				Y	-0-				7
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2		1	9	Y	1				8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:			2,686				TOTAL CONDENSATE PROD:						7				

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

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	9	1		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				Y	-0-				-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2		1	9	Y	1				1
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2		1	9	Y	1				2
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2				Y	-0-				2
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-				2
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2				Y	-0-				2
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2		1	9	Y	1				3
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-				3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			790				TOTAL CONDENSATE PROD:						4				

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 2	1 9	Y	1		13
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	590 2	3 9	Y	3	6 1	10
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	553 2	2 9	Y	2	5 1	7
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	Y	1		8
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	Y	1		9
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	Y	1		10
07		589 N	442	-0-	-147	-0-	441 2	1 9	Y	1		11
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1		12
09		570 N	387	-0-	-183	-0-	386 2	1 9	Y	1		13
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	Y	1	6 1	8
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			5,529									
							TOTAL CONDENSATE PROD:			13		

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	Y	2		14
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	267 2	7 9	Y	6	14 1	6
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	251 2	8 9	Y	7	13 1	-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	260 2	2 9	Y	2		2
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 2	2 9	Y	2		4
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	Y	2		6
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	200 2	1 9	Y	1		7
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1		8
09		270 N	176	-0-	-94	-0-	175 2	1 9	Y	1		9
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	201 2	7 9	Y	6	15 1	-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,534									
							TOTAL CONDENSATE PROD:			31		

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

01		651 N	554	-0-	-97	-0-	552 2	2 9	Y	2		12
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	709 2	2 9	Y	2		14
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	623 2	2 9	Y	2		16
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	814 2	1 9	Y	1		17
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	646 2	4 9	Y	4	14 1	7
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 2	1 9	Y	1		8
07		837 N	568	-0-	-269	-0-	567 2	1 9	Y	1		9
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		9
09		660 N	506	-0-	-154	-0-	506 2		Y	-0-		9
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		Y	-0-		9
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9	Y	1		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:			6,917									
							TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2			Y	-0-			7
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2		1 9	Y	1			8
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	135 2		1 9	Y	1			9
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2		1 9	Y	1			10
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 2		3 9	Y	3	12 1		1
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-			1
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	123 2		1 9	Y	1			2
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2		1 9	Y	1			3
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2			Y	-0-			3
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2			Y	-0-			3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2		1 9	Y	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		1,503				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2			Y	-0-			8
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			Y	-0-			8
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2		1 9	Y	1	9 1		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			Y	-0-			-0-
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2			Y	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			Y	-0-			-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 2			Y	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	230 2		1 9	Y	1			1
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2		1 9	Y	1			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		2,865				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2		1 9	Y	1			7
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 2		4 9	Y	4	8 1		3
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 2		4 9	Y	4	7 1		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383 2		1 9	Y	1			1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2		1 9	Y	1			2
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2		1 9	Y	1			3
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	294 2		1 9	Y	1			4
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2		1 9	Y	1			5
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	258 2		1 9	Y	1			6
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	296 2		2 9	Y	2	8 1		-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2		1 9	Y	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	Y	2		29
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	222 2	9 9	Y	8	29 1	8
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1		9
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	194 2	1 9	Y	1		10
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1		11
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	174 2	1 9	Y	1		12
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	Y	1		13
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	Y	2		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			2,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

-----												
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417												
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
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1		5
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	Y	1		6
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1		7
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	129 2	1 9	Y	1		8
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1		9
09		180 N	120	-0-	-60	-0-	119 2	1 9	Y	1		10
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1		11
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:			1,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

-----												
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465												
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-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	Y	1		1
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	Y	1		2
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	Y	1		3
07		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		Y	-0-		3
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1		4
09		450 N	322	-0-	-128	-0-	321 2	1 9	Y	1		5
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	338 2	1 9	Y	1		6
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-		6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:			4,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04		600 N	441	-0-	-159	-0-	440	2	1	9	Y	1				1
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1				2
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1				3
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	Y	1				4
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1				5
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1				6
10		744 N	636	-0-	-108	-0-	635	2	1	9	Y	1				7
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2				9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:			6,588				TOTAL CONDENSATE PROD:					17				

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

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
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1				25
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	14	1		12
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-				12
07		806 N	574	-0-	-232	-0-	573	2	1	9	Y	1				13
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	Y	1				14
09		780 N	675	-0-	-105	-0-	674	2	1	9	Y	1				15
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1				16
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1				17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:			8,145				TOTAL CONDENSATE PROD:					10				

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

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
04		450 N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	4	1		20
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2				22
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	4	1		20
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2				22
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1				23
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	332	2	2	9	Y	2	4	1		21
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	Y	2	4	1		19
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-				19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:			4,043				TOTAL CONDENSATE PROD:					20				



CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		600 N	416	-0-	-184	-0-	409	2	7	9	Y	6	8 1	27
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3		30
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	8 1	27
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4		31
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2		33
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	434	2	4	9	Y	4	8 1	29
10		527 N	470	-0-	-57	-0-	464	2	6	9	Y	5	8 1	26
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		5,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

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
04		450 N	310	-0-	-140	-0-	303	2	7	9	Y	6	8 1	15
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3		18
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	8 1	15
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4		19
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2		21
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	321	2	4	9	Y	4	8 1	17
10		403 N	349	-0-	-54	-0-	343	2	6	9	Y	5	8 1	14
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		3,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

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
04		480 N	337	-0-	-143	-0-	331	2	6	9	Y	5	6 1	22
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2		24
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	6 1	22
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3		25
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2		27
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	351	2	3	9	Y	3	6 1	24
10		434 N	379	-0-	-55	-0-	375	2	4	9	Y	4	6 1	22
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1		23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		4,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 161320	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 7776	PERF. 7414	- 7653		
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
01		625 N	625	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		67
02		582 N	582	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		67
03		683 N	683	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	42 1	25
04		534 N	534	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		25
05		490 N	490	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		25
06		480 N	480	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		25
07		667 N	667	-0-	-0-	667 2		Y	-0-		25
08		778 N	778	-0-	-0-	778 2		Y	-0-		25
09		614 N	614	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		25
10		683 N	683	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		25
11		571 N	571	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		6,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID -> 161322	COMPL. DATE 12/06/1996	TOTAL DEPTH 7793	PERF. 7419	- 7647		
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
01		403 N	254	-0-	-149	253 2	1 9	Y	1		27
02		389 N	389	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1		28
03		336 N	336	-0-	-0-	335 2	1 9	Y	1		29
04		582 N	582	-0-	-0-	581 2	1 9	Y	1		30
05		322 N	322	-0-	-0-	321 2	1 9	Y	1	15 1	16
06		445 N	445	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		16
07		496 N	287	-0-	-209	286 2	1 9	Y	1		17
08		352 N	352	-0-	-0-	351 2	1 9	Y	1		18
09		450 N	337	-0-	-113	336 2	1 9	Y	1		19
10		396 N	396	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1		20
11		371 N	371	-0-	-0-	370 2	1 9	Y	1		21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		4,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID -> 161766	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7112	- 7352		
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
01		620 N	361	-0-	-259	361 2		Y	-0-		21
02		580 N	502	-0-	-78	502 2		Y	-0-		21
03		434 N	425	-0-	-9	425 2		Y	-0-		21
04		406 N	406	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		21
05		455 N	455	-0-	-0-	455 2		Y	-0-		21
06		420 N	416	-0-	-4	415 2	1 9	Y	1		22
07		434 N	430	-0-	-4	430 2		Y	-0-		22
08		240 N	240	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		22
09		436 N	436	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		22
10		434 N	414	-0-	-20	413 2	1 9	Y	1		23
11		437 N	437	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		4,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
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
01		209 N	209	-0-	-0-	198 2	11 9	N		10			125
02		116 N	116	-0-	-0-	108 2	8 9	N		7			132
03		177 N	177	-0-	-0-	171 2	6 9	N		5			137
04		143 N	143	-0-	-0-	135 2	8 9	N		7			144
05		187 N	187	-0-	-0-	183 2	4 9	N		4			148
06		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N		-0-			148
07		345 N	345	-0-	-0-	341 2	4 9	N		4	126 1		26
08		320 N	320	-0-	-0-	313 2	7 9	N		6			32
09		327 N	327	-0-	-0-	319 2	8 9	N		7			39
10		426 N	426	-0-	-0-	398 2	28 9	N		25			64
11		242 N	242	-0-	-0-	228 2	14 9	N		13			77
12		124 N	NO RPT	-0-	-124			N		NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		2,614				TOTAL CONDENSATE PROD:				88			

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
01		186 N	151	-0-	-35	150 2	1 9	Y		1			10
02		251 N	251	-0-	-0-	250 2	1 9	Y		1			11
03		237 N	237	-0-	-0-	236 2	1 9	Y		1	12 1		-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	262 2	1 9	Y		1			1
05		282 N	282	-0-	-0-	281 2	1 9	Y		1			2
06		270 N	270	-0-	-0-	269 2	1 9	Y		1			3
07		279 N	204	-0-	-75	203 2	1 9	Y		1			4
08		204 N	204	-0-	-0-	203 2	1 9	Y		1			5
09		270 N	188	-0-	-82	187 2	1 9	Y		1			6
10		217 N	198	-0-	-19	197 2	1 9	Y		1			7
11		215 N	215	-0-	-0-	215 2		Y		-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		2,463				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
01		586 N	586	-0-	-0-	585 2	1 9	Y		1			4
02		587 N	587	-0-	-0-	585 2	2 9	Y		2	4 1		2
03		551 N	551	-0-	-0-	549 2	2 9	Y		2	4 1		-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	570 2		Y		-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	498 2	1 9	Y		1			1
06		557 N	557	-0-	-0-	556 2	1 9	Y		1			2
07		589 N	437	-0-	-152	437 2		Y		-0-			2
08		385 N	385	-0-	-0-	385 2		Y		-0-			2
09		570 N	383	-0-	-187	383 2		Y		-0-			2
10		442 N	442	-0-	-0-	439 2	3 9	Y		3	5 1		-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	485 2		Y		-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,482				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		551 N	402	-0-	-149	-0-	401	2	1	9	Y	1					5
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					6
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					7
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					8
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					9
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					10
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					11
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		6,007				TOTAL CONDENSATE PROD:						14					

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

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
04		300 N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			17
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					18
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	4	1			16
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					18
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					19
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	210	2	2	9	Y	2	4	1			17
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	4	1			15
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		2,563				TOTAL CONDENSATE PROD:						18					

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

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-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					1
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
07		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					1
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
09		420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					1
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					1
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		3,788				TOTAL CONDENSATE PROD:						2					

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			10
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			10
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			10
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			10
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			10
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			10
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	373	2	1 9	Y	1			11
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			4,084				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

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
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	119	2	1 9	Y	1			5
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9	Y	1			6
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	1			7
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1 9	Y	1			8
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9	Y	1			9
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			9
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	172	2	1 9	Y	1			10
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1 9	Y	1			11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			1,790				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

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
04		450 N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1 9	Y	1			2
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1 9	Y	1			3
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1 9	Y	1			4
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			4
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			4
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			4
10		527 N	454	-0-	-73	-0-	453	2	1 9	Y	1			5
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1 9	Y	1			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			4,692				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1		2
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1 9	Y	1		3
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1 9	Y	1		4
07		186 N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1 9	Y	1		5
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-		5
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		Y	-0-		5
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1 9	Y	1	5 1	1
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

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
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1 9	Y	1		9
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1 9	Y	1		10
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1 9	Y	1		11
07		465 N	352	-0-	-113	-0-	351	2	1 9	Y	1		12
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1 9	Y	1		13
09		450 N	308	-0-	-142	-0-	307	2	1 9	Y	1		14
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1 9	Y	1	6 1	9
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		4,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

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
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1 9	Y	1		4
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1 9	Y	1		5
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1 9	Y	1		6
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1 9	Y	1		7
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1 9	Y	1		8
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9	Y	1		9
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9	Y	1		10
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1 9	Y	1		11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		300 N	196	-0-	-104	-0-	192 2	4 9	Y	4	4 1		19
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	2			21
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 2	2 9	Y	2	4 1		19
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	Y	2			21
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2	1 9	Y	1			22
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	204 2	2 9	Y	2	4 1		20
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	218 2	2 9	Y	2	4 1		18
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			2,493										TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

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-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	Y	2			2
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	446 2	2 9	Y	2			4
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 2	2 9	Y	2			6
07		465 N	393	-0-	-72	-0-	392 2	1 9	Y	1			7
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 2	1 9	Y	1			8
09		450 N	345	-0-	-105	-0-	344 2	1 9	Y	1			9
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	394 2	4 9	Y	4	13 1		-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	Y	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			4,939										TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

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
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 2	3 9	Y	3			18
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			18
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	290 2	1 9	Y	1			19
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-			19
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	Y	1			20
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1			21
10		465 N	309	-0-	-156	-0-	303 2	6 9	Y	5			26
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	Y	1			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			4,069										TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
04		270 N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	Y	1					11	
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					12	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					13	
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					14	
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					15	
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					16	
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	Y	1					17	
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					18	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
TOTAL GAS PROD:			3,052														TOTAL CONDENSATE PROD:	14

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

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	
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					12	
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					14	
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					16	
07		372 N	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	Y	1					17	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					18	
09		360 N	259	-0-	-101	-0-	258	2	1	9	Y	1					19	
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	Y	2	11	1			10	
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					11	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11	
TOTAL GAS PROD:			3,704														TOTAL CONDENSATE PROD:	23

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

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	
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					10	
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					11	
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					12	
07		620 N	478	-0-	-142	-0-	477	2	1	9	Y	1					13	
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					14	
09		600 N	418	-0-	-182	-0-	418	2			Y	-0-					14	
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1	6	1			9	
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					9	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
TOTAL GAS PROD:			5,982														TOTAL CONDENSATE PROD:	12



CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2		1 9	Y	1			26
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			26
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-			26
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			26
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			26
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			26
10		310 N	196	-0-	-114	-0-	195	2		1 9	Y	1			27
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	2		1 9	Y	1			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		2,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

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
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			8
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2		1 9	Y	1			9
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			9
07		465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-			9
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			9
09		450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-			9
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	359	2		1 9	Y	1	5 1		5
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		4,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

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
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2		1 9	Y	1			15
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2		1 9	Y	1	10 1		6
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			6
07		620 N	316	-0-	-304	-0-	315	2		1 9	Y	1			7
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			7
09		480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-			7
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2		1 9	Y	1			8
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2		1 9	Y	1			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		4,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID -> 171353	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 7486	- 7708	
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
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	12
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	Y	-0-		12
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		12
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-		12
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-		12
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	Y	-0-		12
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	Y	-0-		12
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	Y	-0-		12
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	Y	-0-		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		8,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 7083	- 7377	
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
01	744 N	470	-0-	-274	-0-	470 2	Y	-0-		23
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	654 2	Y	1 9		24
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2	Y	-0-		24
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	Y	-0-		24
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	1 9		25
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	1 9		26
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	Y	-0-		26
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		26
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-		26
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	537 2	Y	1 9		27
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		5,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID -> 173616	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7047	- 7344	
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
01	372 N	207	-0-	-165	-0-	206 2	Y	1 9		24
02	319 N	287	-0-	-32	-0-	286 2	Y	1 9		25
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	Y	-0-		25
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	1 9		26
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	1 9		27
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	236 2	Y	1 9		28
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	Y	-0-		28
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		28
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		28
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	235 2	Y	1 9		29
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		2,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1			26
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1			27
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	805	2	1	9	Y	1			28
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			28
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			28
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1			29
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	800	2	1	9	Y	1			30
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		8,778		TOTAL CONDENSATE PROD:										7

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1			40
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-			40
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1			41
07	868 N	620	-0-	-248	-0-	619	2	1	9	Y	1			42
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			42
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	667	2	1	9	Y	1			43
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4			47
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	Y	3			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		7,756		TOTAL CONDENSATE PROD:										15

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1			17
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			17
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			17
07	620 N	487	-0-	-133	-0-	486	2	1	9	Y	1			18
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			18
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	525	2	1	9	Y	1			19
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2			21
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		6,095		TOTAL CONDENSATE PROD:										10

OIL AND GAS DIVISION

-----														
CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1		1
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1		2
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1		3
07		775 N	579	-0-	-196	-0-	578	2	1	9	Y	1		4
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-		4
09		780 N	534	-0-	-246	-0-	533	2	1	9	Y	1		5
10		589 N	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	Y	1		6
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-		6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		6,994				TOTAL CONDENSATE PROD:								9

-----														
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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
04		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1075	2	1	9	Y	1		7
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1		8
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1		9
07		1116 N	826	-0-	-290	-0-	825	2	1	9	Y	1		10
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1		11
09		1050 N	724	-0-	-326	-0-	723	2	1	9	Y	1		12
10		837 N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	Y	1	6 1	7
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		10,340				TOTAL CONDENSATE PROD:								13

-----														
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1		5
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1		6
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1		7
07		403 N	295	-0-	-108	-0-	294	2	1	9	Y	1		8
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1		9
09		390 N	272	-0-	-118	-0-	271	2	1	9	Y	1		10
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	Y	1		11
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		3,563				TOTAL CONDENSATE PROD:								10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617  
 WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		434 N	333	-0-	-101	-0-	332	2	1	9	Y	1				16
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1				17
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	12	1		5
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1				6
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1				7
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1				8
07		589 N	450	-0-	-139	-0-	449	2	1	9	Y	1				9
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1				10
09		600 N	415	-0-	-185	-0-	414	2	1	9	Y	1				11
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1				12
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:			5,437				TOTAL CONDENSATE PROD:					9				

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

01		558 N	555	-0-	-3	-0-	553	2	2	9	N	2				77
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5				82
03		558 N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	2				84
04		540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-				84
05		558 N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1				85
06		480 N	290	-0-	-190	-0-	288	2	2	9	N	2				87
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2				89
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1				90
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2				92
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2				94
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3				97
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:			5,426				TOTAL CONDENSATE PROD:					22				

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

01		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-				47
02		145 N	94	-0-	-51	-0-	93	2	1	9	N	1				48
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2				50
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	N	2				52
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1				53
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	N	2				55
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2				57
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3				60
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				60
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2				62
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	N	1				63
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				63
TOTAL GAS PROD:			1,355				TOTAL CONDENSATE PROD:					16				

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC				036636								
STEWART				WELL #: 534	RRCID -> 119082	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7366	- 7547			
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
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
04		360 N	266	-0-	-94	-0-	266 3	N	-0-			69
05		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3	N	-0-			69
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-			69
07		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-			69
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			69
09		240 N	136	-0-	-104	-0-	136 3	N	-0-			69
10		217 N	115	-0-	-102	-0-	115 3	N	-0-			69
11		210 N	78	-0-	-132	-0-	78 3	N	-0-			69
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		2,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART				WELL #: 201	RRCID -> 123462	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7377	- 7456			
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
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
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			120
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			120
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			120
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-			120
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			120
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-			120
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			120
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			120
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART, LERUTH				WELL #: 1	RRCID -> 142000	COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7412	- 7460			
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
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
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			31
05		496 N	252	-0-	-244	-0-	252 3	N	-0-			31
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			31
07		465 N	331	-0-	-134	-0-	331 3	N	-0-			31
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			31
09		330 N	268	-0-	-62	-0-	268 3	N	-0-			31
10		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3	N	-0-			31
11		270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3	N	-0-			31
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		3,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200							
WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID -> 165287	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6888	- 7269		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	Y	-0-		236
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	Y	-0-		236
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	Y	-0-		236
07		868 N	633	-0-	-235	-0-	633 3	Y	-0-		236
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3	Y	-0-		236
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	Y	-0-		236
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	Y	-0-		236
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	Y	-0-		236
12		806 N	753	-0-	-53	-0-	753 3	Y	-0-		236
TOTAL GAS PROD:		8,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6985	- 7222		
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
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
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		14
05		372 N	50	-0-	-322	-0-	50 3	Y	-0-		14
06		240 N	27	-0-	-213	-0-	27 3	Y	-0-		14
07		155 N	24	-0-	-131	-0-	24 3	Y	-0-		14
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3	Y	-0-		14
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		14
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		14
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		14
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		1,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6944	- 7313		
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
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
04		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3	Y	-0-		120
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	Y	-0-		120
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	Y	-0-		120
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	-0-		120
08		558 N	472	-0-	-86	-0-	472 3	Y	-0-		120
09		540 N	435	-0-	-105	-0-	435 3	Y	-0-		120
10		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3	Y	-0-		120
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-		120
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		5,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//	350200										
CALDWELL -23-		WELL #:	2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980	-	7218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	303 3		2 9	Y			35
02		290 N	103	-0-	-187	-0-	103 3			Y			35
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y			35
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			Y			35
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			Y			35
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 3		2 9	Y			37
07		744 N	291	-0-	-453	-0-	290 3		1 9	Y			38
08		465 N	229	-0-	-236	-0-	229 3			Y			38
09		510 N	364	-0-	-146	-0-	364 3			Y			38
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			Y			38
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 3		1 9	Y			39
*12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	589 3		2 9	Y			41
TOTAL GAS PROD:			4,858										TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CALDWELL -25-		WELL #:	1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884	-	7068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3			Y			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			Y			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			Y			-0-
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3			Y			-0-
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3			Y			-0-
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3			Y			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			Y			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			Y			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			Y			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			420										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -26-		WELL #:	2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996	-	7240
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3		1 9	Y			32
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3		1 9	Y			33
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			Y			33
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			Y			33
05		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3			Y			33
06		300 N	204	-0-	-96	-0-	203 3		1 9	Y			34
07		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 3			Y			34
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3			Y			34
09		210 N	112	-0-	-98	-0-	112 3			Y			34
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368 3		1 9	Y			35
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3			Y			35
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 3		1 9	Y			36
TOTAL GAS PROD:			2,747										TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200													
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-		27
05		186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3		Y	-0-		27
06		360 N	9	-0-	-351	-0-	9	3		Y	-0-		27
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-		27
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		27
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1 9	Y	1		28
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1 9	Y	1		29
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1 9	Y	1		30
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	3	2 9	Y	2		32
TOTAL GAS PROD:			3,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

-----													
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285													
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-
04		90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-		-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
10		124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
11		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288													
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
04		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-		42
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-		42
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2 9	Y	2		44
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1 9	Y	1		45
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-		45
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1 9	Y	1		46
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1 9	Y	1		47
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1 9	Y	1		48
*12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3 9	Y	3		51
TOTAL GAS PROD:			7,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269	
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
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
04	450 N	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-		37
05	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	3			Y	-0-		37
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-		37
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-		37
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-		37
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		37
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-		37
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		37
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SIANA OIL & GAS		779259											
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308	
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
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	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-		2
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-		2
05	DLQ G-10	752	-0-	752	752	752	3			Y	-0-		2
06	DLQ G-10	686	-0-	686	1438	686	3			Y	-0-		2
07	DLQ G-10	635	-0-	635	2073	635	3			Y	-0-		2
08	DLQ G-10	481	-0-	481	2554	481	3			Y	-0-		2
09	DLQ G-10	570	-0-	570	3124	570	3			Y	-0-		2
10	DLQ G-10	687	-0-	687	3811	687	3			Y	-0-		2
11	DLQ G-10	611	-0-	611	4422	611	3			Y	-0-		2
12	DLQ G-10	647	-0-	647	5069	647	3			Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		7,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360	
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
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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-		228
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-		228
05	DLQ G-10	606	-0-	606	606	606	3			Y	-0-		228
06	DLQ G-10	905	-0-	905	1511	905	3			Y	-0-		228
07	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2623	1112	3			Y	-0-		228
08	DLQ G-10	821	-0-	821	3444	821	3			Y	-0-		228
09	DLQ G-10	820	-0-	820	4264	820	3			Y	-0-		228
10	DLQ G-10	910	-0-	910	5174	910	3			Y	-0-		228
11	DLQ G-10	809	-0-	809	5983	809	3			Y	-0-		228
12	DLQ G-10	428	-0-	428	6411	428	3			Y	-0-		228
TOTAL GAS PROD:		9,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 3		Y	-0-			40
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596 3		Y	-0-			40
05	DLQ G-10	723	-0-	723	723		723 3		Y	-0-			40
06	DLQ G-10	777	-0-	777	1500		777 3		Y	-0-			40
07	DLQ G-10	816	-0-	816	2316		816 3		Y	-0-			40
08	DLQ G-10	637	-0-	637	2953		637 3		Y	-0-			40
09	DLQ G-10	622	-0-	622	3575		622 3		Y	-0-			40
10	DLQ G-10	659	-0-	659	4234		659 3		Y	-0-			40
11	DLQ G-10	586	-0-	586	4820		586 3		Y	-0-			40
12	DLQ G-10	609	-0-	609	5429		609 3		Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		8,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	8425	PERF.	14886 - 14986	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	14830 - 15270
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-
04	1980 #	621	-0-	-1359	-0-	197 1	424 2	N	-0-			-0-
05	1953 #	853	-0-	-1100	-0-	212 1	641 2	N	-0-			-0-
06	1890 #	1265	-0-	-625	-0-	196 1	1069 2	N	-0-			-0-
07	1953 #	513	-0-	-1440	-0-	188 1	325 2	N	-0-			-0-
08	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	240 1	2374 2	N	-0-			-0-
09	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	150 1	1427 2	N	-0-			-0-
10	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	153 1	1395 2	N	-0-			-0-
11	2520 #	1525	-0-	-995	-0-	139 1	1386 2	N	-0-			-0-
12	2604 #	1039	-0-	-1565	-0-	251 1	788 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 IMPETRO OPERATING LLC 423519  
 TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	235	-0-	-385	-0-	55	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	459	-0-	-63	-0-	46	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	39	1	84	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	42	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	40	1	223	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	43	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	260	-0-	-112	-0-	63	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,452			TOTAL CONDENSATE PROD:		-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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	160957	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15863	PERF.15372 -	15504
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
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-
04	3750 X	2644	-0-	-1106	-0-	839	1	1805	2	N	-0-	-0-
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	948	1	2875	2	N	-0-	-0-
06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	895	1	4875	2	N	-0-	-0-
07	3875 X	2938	-0-	-937	-0-	1074	1	1864	2	N	-0-	-0-
08	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	933	1	9231	2	N	-0-	-0-
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	946	1	9028	2	N	-0-	-0-
10	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	975	1	8862	2	N	-0-	-0-
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	956	1	9530	2	N	-0-	-0-
*12	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	1643	1	5161	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB ESTATE 21		WELL #:		1	RRCID ->	163162	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	19706	PERF.15440 -	16446
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-
04	420 X	100	-0-	-320	-0-	32	1	68	2	N	-0-	-0-
05	310 X	131	-0-	-179	-0-	33	1	98	2	N	-0-	-0-
06	300 X	204	-0-	-96	-0-	32	1	172	2	N	-0-	-0-
07	310 X	92	-0-	-218	-0-	34	1	58	2	N	-0-	-0-
08	262 X	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-	-0-
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-	-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-	-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180878	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	18045	PERF.16008 -	15305
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-
04	300 X	100	-0-	-200	-0-	32	1	68	2	N	-0-	-0-
05	279 X	132	-0-	-147	-0-	33	1	99	2	N	-0-	-0-
06	270 X	205	-0-	-65	-0-	31	1	174	2	N	-0-	-0-
07	279 X	92	-0-	-187	-0-	34	1	58	2	N	-0-	-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-	-0-
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-	-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-	-0-
11	270 X	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	2	N	-0-	-0-
12	279 X	152	-0-	-127	-0-	37	1	115	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2016 -		PLUGGED		01/13/16				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HERITAGE STANDARD CORPORATION		//CONT.//		379777								
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 - 310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPETRO OPERATING LLC				423519								
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	N/A
01	27528 X	6164	-0-	-21364	-0-	1449	1	4715	2	N	-0-	-0-
02	21663 X	14457	-0-	-7206	-0-	1451	1	13006	2	N	-0-	-0-
03	23157 X	12105	-0-	-11052	-0-	1531	1	10574	2	N	-0-	-0-
04	14820 X	5260	-0-	-9560	-0-	1669	1	3591	2	N	-0-	-0-
05	15469 X	6577	-0-	-8892	-0-	1631	1	4946	2	N	-0-	-0-
06	14970 X	10140	-0-	-4830	-0-	1574	1	8566	2	N	-0-	-0-
07	15469 X	4345	-0-	-11124	-0-	1588	1	2757	2	N	-0-	-0-
08	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	1704	1	16860	2	N	-0-	-0-
09	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	1601	1	15279	2	N	-0-	-0-
10	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	1667	1	15155	2	N	-0-	-0-
11	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	1641	1	16362	2	N	-0-	-0-
12	18569 X	3068	-0-	-15501	-0-	741	1	2327	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 132,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519  
 TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

01	93	N	40	-0-	-53	-0-	10	1	30	2	N	-0-		-0-	
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	2	N	-0-		-0-	
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-		-0-	
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	N	-0-		-0-	
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	N	-0-		-0-	
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	2	N	-0-		-0-	
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	N	-0-		-0-	
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-		-0-	
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-		-0-	
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-		-0-	
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-		-0-	
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			638											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	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
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-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	6	1	13	2	N	-0-				-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	2	N	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-				-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-				-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-				-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-				-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-				-0-
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	83	1	262	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 3		RRCID -> 130615		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 169544		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CROSSETT, S. (DETRITAL) OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH ET AL "D"		21912 333 621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
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
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
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476 2	N	-0-		227
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		227
06	780 N	706	-0-	-74	-0-	706 2	N	-0-		227
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		227
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	161 1	66
09	720 N	362	-0-	-358	-0-	362 2	N	-0-		66
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		66
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	751 2	N	-0-		66
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		7,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC PRICE -8-		741977 WELL #: 1		RRCID -> 055895		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) CUERVO, INC. STATE "102"		22394 075 192030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000 N	1714	-0-	-1286	51	1714	2		N	-0-			-0-
05	1429 X	1378	-0-	-51	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	423	-0-	-848	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
*12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296  
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
KING ENERGY RESOURCES 465526  
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M	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
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-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,029			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		531 N	531	-0-	-0-		531 2			N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0-		500 2			N	-0-			-0-
03		521 N	521	-0-	-0-		521 2			N	-0-			-0-
04		510 N	489	-0-	-21		489 2			N	-0-			-0-
05		527 N	483	-0-	-44		483 2			N	-0-			-0-
06		510 N	460	-0-	-50		460 2			N	-0-			-0-
07		496 N	441	-0-	-55		441 2			N	-0-			-0-
08		496 N	473	-0-	-23		473 2			N	-0-			-0-
09		464 N	464	-0-	-0-		464 2			N	-0-			-0-
10		495 N	495	-0-	-0-		495 2			N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-		486 2			N	-0-			-0-
*12		494 N	494	-0-	-0-		494 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	132	-0-	-426		132 2			N	-0-			54
02		435 N	275	-0-	-160		275 2			N	-0-			54
03		353 N	353	-0-	-0-		321 2	32	9	N	29	75	0	8
04		303 N	303	-0-	-0-		303 2			N	-0-			8
05		305 N	305	-0-	-0-		305 2			N	-0-			8
06		330 N	254	-0-	-76		245 2	9	9	Y	8			8
07		310 N	187	-0-	-123		187 2			Y	-0-			8
08		310 N	165	-0-	-145		165 2			Y	-0-			8
09		240 N	172	-0-	-68		172 2			Y	-0-			8
10		241 N	241	-0-	-0-		241 2			Y	-0-			8
11		276 N	276	-0-	-0-		276 2			Y	-0-			8
*12		272 N	272	-0-	-0-		272 2			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		2,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

BAILEY, HANNAH B. "B"		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-		202 2			N	-0-			12
02		215 N	215	-0-	-0-		215 2			N	-0-			12
03		248 N	183	-0-	-65		183 2			N	-0-			12
04		210 N	128	-0-	-82		128 2			N	-0-			12
05		217 N	103	-0-	-114		103 2			N	-0-			12
06		180 N	112	-0-	-68		112 2			N	-0-			12
07		135 N	135	-0-	-0-		135 2			N	-0-			12
08		106 N	106	-0-	-0-		106 2			N	-0-			12
09		120 N	33	-0-	-87		33 2			N	-0-			12
10		234 N	234	-0-	-0-		234 2			N	-0-			12
11		134 N	134	-0-	-0-		134 2			N	-0-			12
*12		74 N	74	-0-	-0-		74 2			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECK (CISCO)		//CONT.//		23842 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
MAHAFFEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	217634	COMPL. DATE	04/13/1978	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8017 -	8290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		868 N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1	9	Y	1	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
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					71
05	DLQ	G-10	850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					71
06	DLQ	G-10	816	-0-	816	1666	814	2	2	9	Y	2					73
07	DLQ	G-10	856	-0-	856	2522	842	2	14	9	Y	13					86
08	DLQ	G-10	855	-0-	855	3377	843	2	12	9	Y	11					97
09		2900 N	808	-0-	-2092	1285	795	2	13	9	Y	12					109
10		2128 N	843	-0-	-1285	-0-	815	2	28	9	Y	25					134
11		810 N	799	-0-	-11	-0-	781	2	18	9	Y	16	121	0			29
*12		837 N	736	-0-	-101	-0-	721	2	15	9	Y	14					43
TOTAL GAS PROD:		9,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		106									

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		153438															
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272758	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7413 -	11930				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04		24960 X	21024	-0-	-3936	-0-	19199	3	1825	9	N	1659	1754	0	11	8	191
05		23622 X	20726	-0-	-2896	-0-	18939	3	1	4	N	1624	1599	0	4	8	212
06		22860 X	20393	-0-	-2467	-0-	17898	3	769	4	N	1569	1511	0	5	8	265
07		22754 X	20275	-0-	-2479	-0-	18441	3	114	4	N	1564	1520	0	4	8	305
08		21793 X	21226	-0-	-567	-0-	19494	3	18	4	N	1558	1578	1	18	8	267
09		21030 X	15558	-0-	-5472	-0-	13926	3	31	4	N	1455	1551	1	14	8	157
10		21080 X	20828	-0-	-252	-0-	19155	3	22	4	N	1501	1451	1	9	8	198
*11		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	17788	3	1052	4	Y	1892	1508	1	129	8	453
*12		21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	2081	9									
							19320	3	454	4	Y	1438	1471	1	31	8	389
							1582	9									
TOTAL GAS PROD:		249,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,610									

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		33604 X	33214	-0-	-390	-0-	461 1	30211 3	2516 9	N	2287	2218 0	15 8		299
02		31436 X	29336	-0-	-2100	-0-	102 1	27015 3	2516 9	N	2001	2010 0	13 8		277
03		33604 X	30047	-0-	-3557	-0-	18 4	2201 9	27456 3	N	2124	2012 0	18 8		371
04		32520 X	28581	-0-	-3939	-0-	255 1	27456 3	2336 9	N	1909	1779 0	19 8		482
05		33201 X	28740	-0-	-4461	-0-	333 1	26148 3	2100 9	N	1892	1970 0	8 8		396
06		32130 X	24182	-0-	-7948	-0-	205 1	26454 3	2081 9	N	1503	1744 0	12 8		143
07		31372 X	26689	-0-	-4683	-0-	22521 3	8 4	1653 9	Y	1830	1918 0	3 8		52
08		30039 X	25346	-0-	-4693	-0-	24675 3	1 4	2013 9	Y	1585	1586 0	9 8		42
09		28590 X	23274	-0-	-5316	-0-	23602 3	1744 9	21813 3	Y	1323	1313 0	5 8		47
*10		28737 X	24260	-0-	-4477	-0-	1455 9	1470 9	22790 3	Y	1336	1306 0	5 8		72
11		25830 X	21475	-0-	-4355	-0-	20098 3	51 4	1326 9	Y	1205	1192 0	4 8		81
12		26691 X	22496	-0-	-4195	-0-	20948 3	1 4	1547 9	Y	1406	1453 0	4 8		30
TOTAL GAS PROD:		317,640			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,401								

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH		7515 PERF. 7368 - 11912			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14136 X	11265	-0-	-2871	-0-	10100 3	340 4	825 9	Y	750	481 0	305 1		106
02		13224 X	10482	-0-	-2742	-0-	9514 3	9 4	959 9	Y	872	835 0			143
03		11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	9859 3	78 4	1005 9	Y	914	884 0			173
04		11580 X	10344	-0-	-1236	-0-	9420 3	69 4	855 9	Y	777	745 0			205
05		11253 X	9743	-0-	-1510	-0-	8694 3	322 4	727 9	Y	661	664 0	2 8		200
06		10890 X	9770	-0-	-1120	-0-	7875 3	893 4	1002 9	Y	911	886 0	3 8		222
07		10788 X	10155	-0-	-633	-0-	7266 3	1981 4	908 9	Y	825	860 0	3 8		184
08		10788 X	10709	-0-	-79	-0-	8255 3	1416 4	1038 9	Y	944	899 0	9 8		220
09		10350 X	9842	-0-	-508	-0-	8716 3	464 4	662 9	Y	602	752 0			70
10		10168 X	10072	-0-	-96	-0-	8746 3	395 4	931 9	Y	846	765 0			151
11		10350 X	8552	-0-	-1798	-0-	6705 3	1052 4	795 9	Y	723	599 0			275
12		10695 X	9179	-0-	-1516	-0-	8391 3	14 4	774 9	Y	704	873 0			106
TOTAL GAS PROD:		121,055			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,529								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 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	EOM BALANCE
01	38347 X	35414	-0-	-2933	-0-	155	1	32419	3	Y	2582	2591	0	4 8	122
02	35873 X	29819	-0-	-6054	-0-	2840	9	27451	3	Y	2105	2172	0	3 8	52
03	37138 X	32506	-0-	-4632	-0-	2316	9	29868	3	Y	2243	2187	0	5 8	103
04	34980 X	29407	-0-	-5573	-0-	171	1	26629	3	Y	2336	2203	0	5 8	231
05	35402 X	32122	-0-	-3280	-0-	2467	9	29750	3	Y	1961	1992	0	2 8	198
06	34260 X	27773	-0-	-6487	-0-	114	1	24942	3	Y	1747	1772	0	2 8	171
07	32519 X	27402	-0-	-5117	-0-	94	4	24523	3	Y	1743	1733	0	1 8	180
08	32519 X	26377	-0-	-6142	-0-	127	1	1917	9	Y	1542	1605	0	6 8	111
09	31080 X	24619	-0-	-6461	-0-	88	4	24576	3	Y	1498	1509	0	3 8	97
10	32116 X	28499	-0-	-3617	-0-	810	4	22676	3	Y	1567	1555	0	2 8	107
11	27780 X	25467	-0-	-2313	-0-	71	1	1648	9	Y	1358	1366	0	4 8	95
12	27404 X	25773	-0-	-1631	-0-	891	4	22982	3	Y	1524	1470	0	62 1	85
						123	4	1676	9						
TOTAL GAS PROD:		345,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,206									

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 273363		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7511 - 12054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17453 X	15261	-0-	-2192	-0-	65	1	13676	3	Y	1382	1382	0	2 8	65
02	15921 X	11794	-0-	-4127	-0-	1520	9	10571	3	Y	1094	1128	0	4 8	27
03	15438 X	12625	-0-	-2813	-0-	20	1	11491	3	Y	971	948	0	5 8	45
04	14760 X	11984	-0-	-2776	-0-	1203	9	10846	3	Y	926	874	0	6 8	91
05	15252 X	13216	-0-	-2036	-0-	66	1	1019	9	Y	1061	1042	0	3 8	107
06	14760 X	12741	-0-	-2019	-0-	1068	9	11927	3	Y	1158	1150	0	2 8	113
07	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	9	Y	1209	1196	0	1 8	125
08	13206 X	12160	-0-	-1046	-0-	31	1	10801	3	Y	1455	1469	0	6 8	105
09	12780 X	11633	-0-	-1147	-0-	623	4	1274	9	Y	1465	1472	0	3 8	95
10	13206 X	11864	-0-	-1342	-0-	15	4	10508	3	Y	1535	1523	0	2 8	105
11	12750 X	11306	-0-	-1444	-0-	49	1	1601	9	Y	1379	1386	0	2 8	96
12	12803 X	10558	-0-	-2245	-0-	125	4	9847	3	Y	1448	1403	0	59 1	81
						108	1	1612	9						
						60	4	10007	3	Y					
						229	1	1689	9						
						284	4	9276	3	Y					
						202	1	1517	9						
						76	4	8687	3	Y					
								1593	9						
TOTAL GAS PROD:		147,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,083									



OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	13950 X	11958	-0-	-1992	-0-	10767	3	1191	9	N	1083	1001	0	11	8	225
05	11966 X	11730	-0-	-236	-0-	10569	3	9	4	N	1047	1065	0	4	8	203
06	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	9629	3	182	4	N	962	886	0	4	8	275
07	11625 X	10714	-0-	-911	-0-	9643	3	27	4	N	949	1007	0	4	8	213
08	11625 X	10592	-0-	-1033	-0-	9478	3	1114	9	N	1013	947	1	14	8	265
09	11250 X	9946	-0-	-1304	-0-	8885	3	28	4	N	939	1076	1	7	8	121
10	11625 X	10131	-0-	-1494	-0-	9077	3	1054	9	N	958	957	1	6	8	116
11	10860 X	9464	-0-	-1396	-0-	8150	3	320	4	N	904	903	1	5	8	112
12	10726 X	9235	-0-	-1491	-0-	8220	3	16	4	N	908	880	1	2	8	138
TOTAL GAS PROD:		123,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,253										

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940						
01	16864 X	15901	-0-	-963	-0-	14252	3	1	4	Y	1498	1425	0	3	8	139
*02	15283 X	13489	-0-	-1794	-0-	12114	3	1	4	Y	1249	1299	0	2	8	87
*03	15872 X	13838	-0-	-2034	-0-	12296	3	1542	9	Y	1402	1405	0	4	8	80
*04	15390 X	13128	-0-	-2262	-0-	11577	3	22	4	Y	1390	1387	0	5	8	78
05	15903 X	13314	-0-	-2589	-0-	11901	3	19	4	Y	1267	1264	0	2	8	79
06	15390 X	12676	-0-	-2714	-0-	11461	3	152	4	Y	966	917	0	2	8	126
07	13671 X	12806	-0-	-865	-0-	11539	3	142	4	Y	1023	1076	0	1	8	72
08	13671 X	12882	-0-	-789	-0-	11961	3	921	9	Y	837	826	0	5	8	78
09	13110 X	12634	-0-	-476	-0-	11510	3	1124	9	Y	1022	997	1	3	8	100
10	13299 X	13225	-0-	-74	-0-	11947	3	1278	9	Y	1162	1127	1	2	8	133
11	12690 X	12516	-0-	-174	-0-	11556	3	960	9	Y	873	928	1	2	8	76
12	13051 X	12936	-0-	-115	-0-	12052	3	884	9	Y	804	824	1			56
TOTAL GAS PROD:		159,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,493										

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 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	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18848	X	15224	-0-	-3624	-0-	2	13822	3	Y	1273	1071	1	2 8	400
02	17632	X	12043	-0-	-5589	-0-	1400	10601	3	Y	1291	955	1	2 8	734
03	18848	X	17116	-0-	-1732	-0-	22	15540	3	Y	1400	1755	0	100 1	275
04	18240	X	16886	-0-	-1354	-0-	1420	236	4	Y	1287	1191	0	4 8	367
05	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	36	117	4	Y	1289	1347	0	1 8	308
06	16560	X	14756	-0-	-1804	-0-	1540	350	4	Y	988	1243	0	2 8	51
07	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	15234	70	4	Y	1147	1166	0	1 8	31
08	16988	X	15629	-0-	-1359	-0-	1416	47	4	Y	797	787	0	5 8	36
09	16440	X	16244	-0-	-196	-0-	15250	23	4	Y	963	984	0	2 8	13
10	16988	X	16188	-0-	-800	-0-	1418	7	4	Y	980	965	0	2 8	26
11	16440	X	15371	-0-	-1069	-0-	13319	268	4	Y	849	851	0	2 8	22
12	16988	X	15327	-0-	-1661	-0-	1087	100	4	Y	917	905	0	1 8	33
TOTAL GAS PROD:		188,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,181									

SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	32581	X	29287	-0-	-3294	-0-	26224	2	4	Y	2783	2543	0	365 1	119
02	30479	X	25083	-0-	-5396	-0-	3061	56	4	Y	2412	2479	0	6 8	46
03	31527	X	27261	-0-	-4266	-0-	22374	2660	9	Y	2418	2388	0	9 8	67
04	29010	X	25588	-0-	-3422	-0-	2653	103	4	Y	2180	2084	0	8 8	155
05	29295	X	25586	-0-	-3709	-0-	24601	41	4	Y	1998	1988	0	3 8	162
06	28350	X	24184	-0-	-4166	-0-	23087	8	4	Y	1788	1752	0	3 8	195
07	24986	X	23807	-0-	-1179	-0-	2398	1949	9	Y	1772	1855	0	2 8	110
08	24986	X	23334	-0-	-1652	-0-	23347	1936	9	Y	1760	1746	0	8 8	116
09	24180	X	22110	-0-	-2070	-0-	23347	1846	9	Y	1678	1735	0	3 8	56
10	24986	X	22870	-0-	-2116	-0-	2198	2006	9	Y	1824	1757	0	2 8	121
11	24180	X	20800	-0-	-3380	-0-	22209	1834	9	Y	1667	1685	0	2 8	101
12	23808	X	20925	-0-	-2883	-0-	1967	1445	9	Y	1314	1368	0	1 8	46
TOTAL GAS PROD:		290,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,594									

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON								
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			
01	34038 X	33663	-0-	-375	-0-	31138	3	3	4	Y	2293	2095	0	300	1	98		
02	31842 X	29826	-0-	-2016	-0-	2522	9	27610	3	67	4	Y	1954	2009	0	6	8	37
03	34038 X	31630	-0-	-2408	-0-	2149	9	29137	3	2493	9	Y	2266	2231	0	9	8	63
04	32940 X	29445	-0-	-3495	-0-	27052	3	121	4	Y	2065	1974	0	7	8	147		
05	33666 X	28851	-0-	-4815	-0-	2272	9	27078	3	50	4	Y	1566	1583	0	3	8	127
06	32580 X	28133	-0-	-4447	-0-	1723	9	26126	3	10	4	Y	1815	1741	0	3	8	198
07	31868 X	28213	-0-	-3655	-0-	1997	9	26176	3	2037	9	Y	1852	1932	0	3	8	115
08	31620 X	30088	-0-	-1532	-0-	28512	3	1576	9	Y	1433	1446	0	8	8	94		
09	29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	27631	3	1854	9	Y	1685	1718	0	5	8	56		
10	29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	27382	3	2002	9	Y	1820	1753	0	2	8	121		
11	29130 X	26188	-0-	-2942	-0-	24725	3	1463	9	Y	1330	1367	0	3	8	81		
12	30473 X	25916	-0-	-4557	-0-	24453	3	1463	9	Y	1330	1363	0	1	8	47		
TOTAL GAS PROD:		350,822			TOTAL CONDENSATE PROD:					21,409								

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082					
01	15376 X	13368	-0-	-2008	-0-	75	1	12509	3	Y	713	746	0	2	8	54
02	14384 X	12020	-0-	-2364	-0-	784	9	11213	3	Y	726	684	0			96
03	14787 X	12785	-0-	-2002	-0-	799	9	12034	3	Y	546	617	0			25
04	13470 X	11977	-0-	-1493	-0-	150	1	11067	3	Y	590	560	0			55
05	13361 X	12018	-0-	-1343	-0-	601	9	649	9	Y	616	626	0	1	8	44
06	12930 X	10986	-0-	-1944	-0-	260	1	10294	3	Y	571	530	0	1	8	84
07	12834 X	11497	-0-	-1337	-0-	1	4	628	9	Y	579	596	0	1	8	66
08	12772 X	11239	-0-	-1533	-0-	10845	3	15	4	Y	557	539	0			84
09	11970 X	10840	-0-	-1130	-0-	637	9	3	4	Y	627	664	0			47
10	12028 X	10723	-0-	-1305	-0-	10145	3	5	4	Y	609	589	0			67
11	11130 X	9960	-0-	-1170	-0-	690	9	670	9	Y	577	532	0			112
12	11501 X	10627	-0-	-874	-0-	10053	3	33	4	Y	620	707	0			25
TOTAL GAS PROD:		138,040			TOTAL CONDENSATE PROD:					7,331						

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	19065 X	17496	-0-	-1569	-0-	36	1	1200	9	Y	1091	987	1	3 8	323
02	17719 X	15725	-0-	-1994	-0-	57	1	1111	9	Y	1010	1049	1	3 8	281
03	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	9	Y	1207	1192	1	5 8	291
04	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	7	1	10	4	Y	964	1033	1	6 8	216
05	17484 X	16760	-0-	-724	-0-	7	1	16	4	Y	886	854	1	2 8	246
06	18450 X	16061	-0-	-2389	-0-	46	1	215	4	Y	842	797	1	2 8	289
07	19158 X	16504	-0-	-2654	-0-	64	1	150	4	Y	827	786	1	1 8	329
08	19158 X	15529	-0-	-3629	-0-	14615	3	14615	3	Y	831	921	1	5 8	234
09	17040 X	14618	-0-	-2422	-0-	13807	3	13807	3	Y	737	851	1	2 8	118
10	16771 X	14501	-0-	-2270	-0-	13758	3	13758	3	Y	675	654	1	2 8	137
11	16050 X	14406	-0-	-1644	-0-	13744	3	13744	3	Y	602	551	1	2 8	186
12	16492 X	14832	-0-	-1660	-0-	14132	3	14132	3	Y	636	699	1	1 8	122
TOTAL GAS PROD:		192,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,308									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

01	13423 X	11752	-0-	-1671	-0-	10409	3	1342	9	Y	1220	1174	0	2 8	113
*02	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	12063	3	1007	9	Y	915	962	0	2 8	64
*03	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	12884	3	12884	3	Y	1027	992	0	4 8	95
*04	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	12187	3	1115	9	Y	1014	1044	0	5 8	60
05	13423 X	13101	-0-	-322	-0-	12088	3	990	9	Y	900	700	0	2 8	258
06	12990 X	12755	-0-	-235	-0-	11632	3	963	9	Y	875	946	0	2 8	185
07	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	12081	3	926	9	Y	842	864	0	1 8	162
08	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	12306	3	12306	3	Y	1114	1189	0	6 8	81
09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	12315	3	12315	3	Y	986	967	1	2 8	98
10	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	13116	3	13116	3	Y	1093	945	1	2 8	244
11	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	12224	3	12224	3	Y	832	821	1	2 8	253
*12	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	12672	3	12672	3	Y	1194	1349	1		98
TOTAL GAS PROD:		159,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,012									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	15779 X	14974	-0-	-805	-0-	65 1	13662 3	Y	1134	1135 0	3 8	53		
02	14761 X	12354	-0-	-2407	-0-	21 1	11363 3	Y	882	911 0	2 8	22		
03	14973 X	13254	-0-	-1719	-0-	970 9	12011 3	Y	1067	1035 0	5 8	49		
04	14490 X	12047	-0-	-2443	-0-	46 1	10616 3	Y	1188	1116 0	4 8	117		
05	14973 X	12633	-0-	-2340	-0-	78 4	11338 3	Y	1068	1076 0	1 8	108		
06	14490 X	12278	-0-	-2212	-0-	72 4	1175 9	Y	953	966 0	2 8	93		
07	13268 X	13004	-0-	-264	-0-	42 1	10587 3	Y	980	971 0	1 8	101		
08	13268 X	12451	-0-	-817	-0-	601 4	1048 9	Y	903	934 0	5 8	65		
09	12270 X	11949	-0-	-321	-0-	33 1	11308 3	Y	901	906 0	2 8	58		
10	12989 X	12377	-0-	-612	-0-	585 4	1078 9	Y	961	951 0	2 8	66		
11	12570 X	11380	-0-	-1190	-0-	39 1	11405 3	Y	770	780 0	2 8	54		
*12	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14 4	993 9	Y	771	750 0	31 1	43		
						53 1	10779 3	Y						
						126 4	991 9	Y						
						121 1	11134 3	Y						
						65 4	1057 9	Y						
						246 1	9985 3	Y						
						302 4	847 9	Y						
						309 1	13293 3	Y						
						5 4	848 9	Y						
TOTAL GAS PROD:		153,156				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,578					

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793
01	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	23089 3	1 4	Y	1911	1813 0	3 8	177
*02	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	2102 9	2 4	Y	1339	1420 0	2 8	94
*03	20513 X	20513	-0-	-0-	-0-	16713 3	1473 9	Y	1202	1181 0	4 8	111
*04	18510 X	17725	-0-	-785	-0-	19191 3	1322 9	Y	1550	1564 0	5 8	92
05	19127 X	17736	-0-	-1391	-0-	15995 3	25 4	Y	1374	1070 0	2 8	394
06	18510 X	16363	-0-	-2147	-0-	1705 9	16203 3	Y	1194	1334 0	2 8	252
07	20677 X	15980	-0-	-4697	-0-	1511 9	1313 9	Y	1084	1126 0	1 8	209
08	20677 X	15253	-0-	-5424	-0-	14896 3	14571 3	Y	1077	1202 0	6 8	78
09	17820 X	14563	-0-	-3257	-0-	1192 9	1192 9	Y	955	935 1	3 8	95
10	17732 X	16806	-0-	-926	-0-	14068 3	13512 3	Y	1122	964 1	2 8	251
11	16350 X	14276	-0-	-2074	-0-	15572 3	1234 9	Y	884	864 1	2 8	269
12	15965 X	14216	-0-	-1749	-0-	13304 3	972 9	Y	905	1099 1		75
						13220 3	996 9	Y				
TOTAL GAS PROD:		206,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,597			

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	17019 X	14693	-0-	-2326	-0-	80	1	13269	3	Y	1222	1303	0	3	8	93
02	15921 X	13262	-0-	-2659	-0-	1344	9	12017	3	Y	1124	1069	0			148
03	17019 X	14290	-0-	-2729	-0-	1236	9	12598	3	Y	1395	1480	0			63
04	15240 X	12801	-0-	-2439	-0-	157	1	11505	3	Y	931	907	0			87
05	14694 X	13710	-0-	-984	-0-	1535	9	1024	9		952	969	0	2	8	68
06	14220 X	12306	-0-	-1914	-0-	270	1	153	4	Y	844	786	0	2	8	124
07	14136 X	11829	-0-	-2307	-0-	12659	3	34	4	Y	870	893	0	1	8	100
08	14136 X	11315	-0-	-2821	-0-	1047	9	9	4	Y	896	861	0			135
09	13260 X	10522	-0-	-2738	-0-	11225	3	12	4	Y	710	791	0			54
10	13702 X	11098	-0-	-2604	-0-	928	9	911	9	Y	828	789	0	2	8	91
11	12300 X	9848	-0-	-2452	-0-	10838	3	83	4	Y	754	697	0	2	8	146
12	11842 X	10111	-0-	-1731	-0-	957	9	2	4	Y	805	919	0			32
						986	9									
						9729	3									
						781	9									
						10187	3									
						8936	3									
						829	9									
						9223	3									
						886	9									

TOTAL GAS PROD: 145,785

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,331

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250 - 11812			
01	21142 X	19366	-0-	-1776	-0-	84	1	17646	3	Y	1487	1482	0	2	8	70
02	19662 X	16182	-0-	-3480	-0-	1636	9	14538	3	Y	1470	1502	0	2	8	36
03	21018 X	15892	-0-	-5126	-0-	27	1	14234	3	Y	1434	1400	0	4	8	66
04	18750 X	15415	-0-	-3335	-0-	1617	9	13712	3	Y	1419	1341	0	4	8	140
05	19375 X	15291	-0-	-4084	-0-	81	1	1561	9		1233	1248	0	1	8	124
06	18750 X	15132	-0-	-3618	-0-	59	1	13799	3	Y	1233	1248	0	1	8	124
07	17298 X	15277	-0-	-2021	-0-	77	4	1356	9		1057	1076	0	2	8	103
08	15934 X	14209	-0-	-1725	-0-	53	1	13276	3	Y	1057	1076	0	2	8	103
09	15420 X	13380	-0-	-2040	-0-	640	4	1163	9		886	897	0	1	8	91
10	15624 X	13476	-0-	-2148	-0-	40	1	13648	3	Y	886	897	0	1	8	91
11	15120 X	12601	-0-	-2519	-0-	614	4	975	9		779	809	0	5	8	56
12	15283 X	13538	-0-	-1745	-0-	45	1	13292	3	Y	779	809	0	5	8	56
						15	4	857	9		745	750	0	3	8	48
						61	1	12374	3	Y	745	750	0	3	8	48
						125	4	820	9		801	792	0	2	8	55
						134	1	12399	3	Y	801	792	0	2	8	55
						62	4	881	9		737	739	0	2	8	51
						277	1	11222	3	Y	737	739	0	2	8	51
						291	4	811	9		769	745	0	31	1	43
						287	1	12329	3	Y	769	745	0	31	1	43
						76	4	846	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 179,759

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,817

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	24273 X	21306	-0-	-2967	-0-	120	1	20046	3	Y	1036	1112	0	2	8	79
02	22359 X	18319	-0-	-4040	-0-	1140	9									
03	22072 X	18781	-0-	-3291	-0-	13	1	17350	3	Y	869	833	0			115
04	20610 X	18448	-0-	-2162	-0-	956	9									
05	21297 X	17548	-0-	-3749	-0-	219	1	17635	3	Y	843	920	0			38
06	20610 X	15827	-0-	-4783	-0-	927	9									
07	19592 X	15969	-0-	-3623	-0-	398	1	16951	3	Y	997	942	0			93
08	19065 X	15474	-0-	-3591	-0-	2	4	1097	9							
09	18450 X	14818	-0-	-3632	-0-	16368	3	4	4	Y	1069	1084	0	1	8	77
10	17546 X	15109	-0-	-2437	-0-	1176	9									
11	15840 X	14099	-0-	-1741	-0-	14720	3	151	4	Y	869	816	0	2	8	128
12	15965 X	15006	-0-	-959	-0-	956	9									
						15042	3	35	4	Y	811	845	0	1	8	93
						892	9									
						14549	3	9	4	Y	833	801	0			125
						916	9									
						14024	3	12	4	Y	711	782	0			54
						782	9									
						14319	3	790	9	Y	718	692	0	1	8	79
						13268	3	82	4	Y	681	626	0	2	8	132
						749	9									
						14118	3	2	4	Y	805	905	0			32
						886	9									

TOTAL GAS PROD: 200,704

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,242

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854						
01	18848 X	15713	-0-	-3135	-0-	88	1	14632	3	Y	903	981	0	2	8	69
02	17603 X	13336	-0-	-4267	-0-	993	9									
03	18166 X	14518	-0-	-3648	-0-	9	1	12325	3	Y	911	860	0			120
04	16320 X	13325	-0-	-2995	-0-	1002	9									
05	15717 X	14365	-0-	-1352	-0-	163	1	13087	3	Y	1153	1221	0			52
06	15210 X	13534	-0-	-1676	-0-	1268	9									
07	14508 X	14269	-0-	-239	-0-	282	1	11988	3	Y	957	920	0			89
08	14508 X	13652	-0-	-856	-0-	2	4	1053	9							
09	13890 X	13163	-0-	-727	-0-	13339	3	4	4	Y	929	949	0	2	8	67
10	14353 X	13225	-0-	-1128	-0-	1022	9									
11	13800 X	11802	-0-	-1998	-0-	12400	3	147	4	Y	897	830	0	2	8	132
12	14260 X	12437	-0-	-1823	-0-	987	9									
						13250	3	36	4	Y	894	922	0	1	8	103
						983	9									
						12830	3	8	4	Y	740	732	0			111
						814	9									
						12308	3	13	4	Y	765	818	0			58
						842	9									
						12322	3	903	9	Y	821	787	0	2	8	90
						11009	3	85	4	Y	644	608	0	2	8	124
						708	9									
						11786	3	2	4	Y	590	690	0			24
						649	9									

TOTAL GAS PROD: 163,339

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,204

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	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				
01	17112 X	16076	-0-	-1036	-0-	35 1	14733 3	Y	1189	1062 1	2 8	352		
02	16008 X	13974	-0-	-2034	-0-	55 1	12717 3	Y	1093	1138 1	3 8	304		
03	16678 X	16462	-0-	-216	-0-	16 1	15023 3	Y	1294	1281 1	5 8	312		
04	15690 X	15177	-0-	-513	-0-	7 1	13922 3	Y	1126	1179 1	6 8	253		
05	16089 X	14478	-0-	-1611	-0-	9 4	1239 9							
06	15930 X	13448	-0-	-2482	-0-	7 1	13374 3	Y	983	961 1	2 8	273		
07	16461 X	13315	-0-	-3146	-0-	16 4	1081 9							
08	16461 X	13589	-0-	-2872	-0-	10 1	12433 3	Y	871	843 1	2 8	299		
09	15180 X	12357	-0-	-2823	-0-	47 4	958 9							
10	14477 X	13353	-0-	-1124	-0-	60 1	12146 3	Y	879	827 1	1 8	350		
11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	142 4	967 9							
*12	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	12676 3	913 9	Y	830	941 1	5 8	234		
						11482 3	875 9	Y	795	900 1	2 8	127		
						12434 3	919 9	Y	835	791 1	2 8	169		
						12716 3	875 9	Y	795	716 1	2 8	246		
						12929 3	922 9	Y	838	922 1	1 8	161		
TOTAL GAS PROD:		169,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,528								

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7711 - 12097		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	13 4	Y	1540	1599 1	4 8	180		
03	34968 X	27331	-0-	-7637	-0-	1694 9								
04	32610 X	25677	-0-	-6933	-0-	25446 3	1885 9	Y	1714	1736 0	5 8	153		
05	31744 X	25867	-0-	-5877	-0-	23897 3	10 4	Y	1609	1621 0	7 8	134		
06	30720 X	22527	-0-	-8193	-0-	1770 9								
07	25978 X	22366	-0-	-3612	-0-	23972 3	12 4	Y	1712	1684 0	3 8	159		
08	25978 X	21396	-0-	-4582	-0-	1883 9								
09	25140 X	20839	-0-	-4301	-0-	20961 3	6 4	Y	1418	1462 0	10 8	105		
10	25854 X	20893	-0-	-4961	-0-	1560 9								
11	22530 X	19745	-0-	-2785	-0-	20939 3	21 4	Y	1278	1257 0	2 8	124		
12	22351 X	18827	-0-	-3524	-0-	1406 9								
						20123 3	1273 9	Y	1157	1134 0	17 8	130		
						19453 3	2 4	Y	1258	1301 0	5 8	82		
						1384 9								
						19526 3	1367 9	Y	1243	1214 0	4 8	107		
						18074 3	204 4	Y	1334	1327 0	4 8	110		
						1467 9								
						17506 3	1321 9	Y	1201	1249 0	1 8	61		
TOTAL GAS PROD:		285,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,596								



OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19530 X	16761	-0-	-2769	-0-	15038	3	3	4	N	1564	1684	0	17	8	570
02	18270 X	15114	-0-	-3156	-0-	1720 13594	9 3	39	4	N	1346	1309	0	17	8	590
03	19096 X	14566	-0-	-4530	-0-	1481 13291	9 3	1275	9	N	1159	1292	0	23	8	434
04	18480 X	15046	-0-	-3434	-0-	13731 1309	3 9	6	4	N	1190	1118	0	33	8	473
05	16771 X	13420	-0-	-3351	-0-	11948 1448	3 9	24	4	N	1316	1277	0	10	8	502
06	16230 X	10866	-0-	-5364	-0-	9539 1169	3 9	158	4	N	1063	1035	0	10	8	520
07	16151 X	9430	-0-	-6721	-0-	8138 1139	3 9	153	4	N	1035	1002	0	8	8	545
08	15562 X	11123	-0-	-4439	-0-	9787 1200	3 9	136	4	N	1091	1226	1	29	8	381
09	15060 X	10314	-0-	-4746	-0-	9082 1115	3 9	117	4	N	1014	977	1	15	8	403
10	13423 X	11095	-0-	-2328	-0-	9834 1157	3 9	104	4	N	1052	955	1	11	8	489
11	10860 X	8339	-0-	-2521	-0-	6945 849	3 9	545	4	N	772	855	1	11	8	395
12	11129 X	9105	-0-	-2024	-0-	8003 1035	3 9	67	4	N	941	1033	1	8	8	295

TOTAL GAS PROD: 145,179

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,543

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810				
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
01	18662 X	16705	-0-	-1957	-0-	14319	3	100	4	N	2078	2271	0	8	8	310
02	17313 X	14968	-0-	-2345	-0-	2286 13081	9 3	24	4	N	1694	1628	0	7	8	369
03	16926 X	15923	-0-	-1003	-0-	1863 14065	9 3	1858	9	N	1689	1631	0	9	8	418
04	16170 X	15379	-0-	-791	-0-	13616 1742	3 9	21	4	N	1584	1590	0	11	8	401
05	16709 X	14231	-0-	-2478	-0-	12534 1643	3 9	54	4	N	1494	1532	0	4	8	359
06	16170 X	12333	-0-	-3837	-0-	10512 1516	3 9	305	4	N	1378	1298	0	3	8	436
07	14167 X	11785	-0-	-2382	-0-	10271 1255	3 9	259	4	N	1141	1360	0	4	8	213
08	14167 X	9718	-0-	-4449	-0-	9624 10	3 9	84	4	N	9	9	8			213
09	13710 X	10375	-0-	-3335	-0-	8990 1331	3 9	54	4	N	1210	1211	0	4	8	208
10	14167 X	10768	-0-	-3399	-0-	9043 1687	3 9	38	4	N	1534	1376	0	5	8	361
11	12330 X	11817	-0-	-513	-0-	9749 1562	3 9	506	4	N	1420	1512	0	5	8	264
*12	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	10157 1685	3 9	287	4	N	1532	1572	0	3	8	221

TOTAL GAS PROD: 156,131

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,763

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. FLYING EBONY 19 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	22134 X	19084	-0-	-3050	-0-	17149 3	231 4	Y	1549	983 0	623 1	218	
02	19778 X	16714	-0-	-3064	-0-	1704 9	7 4	Y	1618	1571 0		265	
03	19561 X	17897	-0-	-1664	-0-	14927 3	61 4	Y	1366	1373 0		258	
04	18930 X	16945	-0-	-1985	-0-	1780 9	74 4	Y	1419	1303 0		374	
05	19096 X	16006	-0-	-3090	-0-	16333 3	333 4	Y	1441	1375 0	4 8	436	
06	18480 X	15256	-0-	-3224	-0-	1503 9	967 4	Y	1138	1294 0	3 8	277	
07	17887 X	14537	-0-	-3350	-0-	15310 3	2062 4	Y	820	911 0	3 8	183	
08	17887 X	14938	-0-	-2949	-0-	1561 9	1432 4	Y	917	877 0	9 8	214	
09	16950 X	14500	-0-	-2450	-0-	14088 3	465 4	Y	1040	1133 0		121	
10	15996 X	13710	-0-	-2286	-0-	1585 9	383 4	Y	1074	1003 0		192	
11	15270 X	12043	-0-	-3227	-0-	13037 3	1008 4	Y	907	754 0		345	
12	14973 X	12848	-0-	-2125	-0-	12891 3	14 4	Y	953	1155 0		143	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:							

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070			
01	19561 X	17169	-0-	-2392	-0-	96 1	15982 3	Y	992	1062 0	3 8	75	
02	18299 X	14685	-0-	-3614	-0-	1091 9	13806 3	Y	790	761 0		104	
03	18538 X	15554	-0-	-2984	-0-	10 1	14533 3	Y	764	833 0		35	
04	17160 X	14856	-0-	-2304	-0-	869 9	13580 3	Y	868	822 0		81	
05	17174 X	14189	-0-	-2985	-0-	181 1	955 9	Y	885	901 0	1 8	64	
06	16620 X	14172	-0-	-2448	-0-	840 9	13211 3	Y	704	663 0	1 8	104	
07	15562 X	13380	-0-	-2182	-0-	319 1	140 4	Y	642	671 0	1 8	74	
08	15562 X	14579	-0-	-983	-0-	2 4	36 4	Y	771	729 0		116	
09	14850 X	13925	-0-	-925	-0-	13211 3	13 4	Y	847	899 0		64	
10	14632 X	13681	-0-	-951	-0-	974 9	842 9	Y	765	744 0	1 8	84	
11	14160 X	12303	-0-	-1857	-0-	774 9	87 4	Y	600	567 0	1 8	116	
12	14570 X	12614	-0-	-1956	-0-	13258 3	2 4	Y	682	771 0		27	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:							

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
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	
01	62217 X	43246	-0-	-18971	-0-	39741	3	3505	9	Y	3186	2915	1	8 8	364
02	58203 X	41261	-0-	-16942	-0-	38361	3	19	4	Y	2619	2670	1	6 8	307
03	58466 X	42702	-0-	-15764	-0-	2881	9	39343	3	Y	3054	3081	0	8 8	272
04	51000 X	33158	-0-	-17842	-0-	30118	3	14	4	Y	2751	2783	0	10 8	230
05	44113 X	39416	-0-	-4697	-0-	3026	9	36431	3	Y	2697	2674	0	3 8	250
06	42690 X	33570	-0-	-9120	-0-	2967	9	30782	3	Y	2528	2586	0	3 8	189
07	40083 X	30916	-0-	-9167	-0-	2781	9	28184	3	Y	2465	2412	0	3 8	239
08	40083 X	29294	-0-	-10789	-0-	2712	9	26881	3	Y	2194	2176	0	8 8	249
09	38130 X	27658	-0-	-10472	-0-	25446	3	2	4	Y	2009	2123	0	4 8	131
10	39401 X	28430	-0-	-10971	-0-	2210	9	26279	3	Y	1955	1913	0	4 8	169
11	33570 X	25798	-0-	-7772	-0-	23721	3	181	4	Y	1724	1747	0	4 8	142
12	30907 X	24719	-0-	-6188	-0-	1896	9	22505	3	Y	2013	2051	0	2 8	102
TOTAL GAS PROD:		400,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,195									

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999					
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	
01	15128 X	12459	-0-	-2669	-0-	2	1	11224	3	Y	1121	943	1	2 8	352
02	14152 X	11584	-0-	-2568	-0-	1233	9	20	1	Y	845	715	1	2 8	480
03	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	930	9	27	1	Y	1299	1437	0	82 1	255
04	14190 X	14076	-0-	-114	-0-	1429	9	12763	3	Y	1036	990	0	6 8	295
05	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	1140	9	13111	3	Y	988	1045	0	2 8	236
06	14670 X	13364	-0-	-1306	-0-	1087	9	12205	3	Y	803	965	0	34 8	40
07	15810 X	13253	-0-	-2557	-0-	883	9	12307	3	Y	816	833	0	1 8	22
08	15810 X	10266	-0-	-5544	-0-	898	9	9619	3	Y	562	552	0	7 8	25
09	14070 X	11797	-0-	-2273	-0-	618	9	10896	3	Y	806	816	0	4 8	11
10	14291 X	12773	-0-	-1518	-0-	887	9	11704	3	Y	967	950	0	2 8	26
11	13350 X	11994	-0-	-1356	-0-	1064	9	10962	3	Y	780	784	0	2 8	20
12	13268 X	11593	-0-	-1675	-0-	858	9	10825	3	Y	637	633	0	1 8	23
TOTAL GAS PROD:		153,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,660									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
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		
01	60202 X	51261	-0-	-8941	-0-	47027	3	2	4	Y	3847	3669	0	9 8	357		
*02	56318 X	42366	-0-	-13952	-0-	4232	9	39022	3	2	4	Y	3038	3175	0	8 8	212
*03	60202 X	42149	-0-	-18053	-0-	3342	9	38634	3	3515	9	Y	3195	3214	0	10 8	183
*04	54990 X	38485	-0-	-16505	-0-	35655	3	2792	9	38	4	Y	2538	2567	0	12 8	142
05	51274 X	37429	-0-	-13845	-0-	34614	3	2782	9	33	4	Y	2529	2509	0	4 8	158
06	49620 X	17574	-0-	-32046	-0-	15355	3	2050	9	169	4	Y	1864	1773	0	5 8	244
07	40300 X	25943	-0-	-14357	-0-	22507	3	3236	9	200	4	Y	2942	2973	0	5 8	208
08	40300 X	24526	-0-	-15774	-0-	21945	3	2581	9	Y	2346	2320	0	16 8	218		
09	38430 X	29136	-0-	-9294	-0-	26203	3	2933	9	Y	2666	2613	1	9 8	262		
10	37417 X	33197	-0-	-4220	-0-	29898	3	3299	9	Y	2999	2911	1	7 8	343		
11	29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	26596	3	2477	9	Y	2252	2394	1	6 8	195		
12	30101 X	28320	-0-	-1781	-0-	26040	3	2280	9	Y	2073	2125	1		143		
TOTAL GAS PROD:		399,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,289											

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224 - 12060						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	68107 X	51000	-0-	-17107	-0-	46704	3	4294	9	2	4	Y	3904	3723	0	9 8	362
*02	63713 X	44054	-0-	-19659	-0-	40652	3	3400	9	2	4	Y	3091	3229	0	8 8	216
*03	60140 X	45734	-0-	-14406	-0-	42142	3	42142	3	3592	9	Y	3265	3283	0	11 8	187
*04	51990 X	43130	-0-	-8860	-0-	40013	3	3075	9	42	4	Y	2795	2812	0	14 8	156
05	50995 X	41765	-0-	-9230	-0-	38990	3	2738	9	37	4	Y	2489	2485	0	5 8	155
06	49350 X	37762	-0-	-11588	-0-	35148	3	2360	9	254	4	Y	2145	2015	0	5 8	280
07	43214 X	37695	-0-	-5519	-0-	34594	3	2628	9	473	4	Y	2389	2496	0	4 8	169
08	43214 X	36836	-0-	-6378	-0-	33968	3	2415	9	453	4	Y	2195	2147	0	13 8	204
09	41820 X	5535	-0-	-36285	-0-	5169	3	366	9	Y	333	498	1	7 8	32		
10	41757 X	25358	-0-	-16399	-0-	24405	3	953	9	Y	866	793	1	7 8	98		
11	37770 X	31575	-0-	-6195	-0-	29067	3	2508	9	Y	2280	2175	1	5 8	198		
12	37696 X	33357	-0-	-4339	-0-	31048	3	2309	9	Y	2099	2152	1		145		
TOTAL GAS PROD:		433,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,851											

DERBY (BONE SPRING)  
CIMAREX ENERGY CO.  
SHUT OUT 9 UNIT

//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
//CONT.// 153438  
WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

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
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
						2669	9								
03	42594 X	40027	-0-	-2567	-0-	37061	3	2966	9	Y	2696	2731	0	9 8	240
04	37800 X	36576	-0-	-1224	-0-	33857	3	14	4	Y	2459	2483	0	11 8	205
						2705	9								
05	35352 X	35352	-0-	-0-	-0-	32643	3	17	4	Y	2447	2421	0	4 8	227
						2692	9								
06	38730 X	30861	-0-	-7869	-0-	28783	3	7	4	Y	1883	1966	0	4 8	140
						2071	9								
07	38843 X	31819	-0-	-7024	-0-	29506	3	22	4	Y	2083	2017	0	4 8	202
						2291	9								
08	38843 X	28667	-0-	-10176	-0-	26576	3	2091	9	Y	1901	1877	0	10 8	216
09	36570 X	27042	-0-	-9528	-0-	24969	3	2	4	Y	1883	1973	0	4 8	122
						2071	9								
10	35340 X	26596	-0-	-8744	-0-	24553	3	2043	9	Y	1857	1815	0	4 8	160
11	30870 X	22337	-0-	-8533	-0-	20430	3	223	4	Y	1531	1561	0	4 8	126
						1684	9								
12	31806 X	19419	-0-	-12387	-0-	17899	3	1520	9	Y	1382	1436	0	2 8	70
TOTAL GAS PROD:		365,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,763									

SHUT OUT 9 UNIT

WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

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
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
						2679	9								
03	56358 X	42249	-0-	-14109	-0-	39572	3	2677	9	Y	2434	2495	0	7 8	217
04	51240 X	39095	-0-	-12145	-0-	36653	3	16	4	Y	2205	2228	0	10 8	184
						2426	9								
05	50623 X	37888	-0-	-12735	-0-	35309	3	18	4	Y	2328	2292	0	4 8	216
						2561	9								
06	48990 X	34053	-0-	-14937	-0-	32008	3	7	4	Y	1853	1927	0	4 8	138
						2038	9								
07	41664 X	34916	-0-	-6748	-0-	32758	3	23	4	Y	1941	1887	0	4 8	188
						2135	9								
08	41664 X	32963	-0-	-8701	-0-	30789	3	2174	9	Y	1976	1930	0	10 8	224
09	39090 X	30955	-0-	-8135	-0-	28911	3	2	4	Y	1856	1955	0	4 8	121
						2042	9								
10	37882 X	31892	-0-	-5990	-0-	29776	3	2116	9	Y	1924	1875	0	4 8	166
11	34050 X	28120	-0-	-5930	-0-	26081	3	199	4	Y	1673	1697	0	4 8	138
						1840	9								
12	34906 X	25778	-0-	-9128	-0-	24027	3	1751	9	Y	1592	1647	0	2 8	81
TOTAL GAS PROD:		433,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,212									

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 7H		RRCID -> 276889		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7327 - 12379							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE				
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	
						2830	9										
03	56699 X	41186	-0-	-15513	-0-	38361	3	2825	9	Y	2568	2631	0	9	8	229	
04	51570 X	38533	-0-	-13037	-0-	36031	3	15	4	Y	2261	2289	0	13	8	188	
						2487	9										
05	45260 X	37167	-0-	-8093	-0-	34574	3	17	4	Y	2342	2309	0	4	8	217	
						2576	9										
06	43800 X	32799	-0-	-11001	-0-	30540	3	7	4	Y	2047	2107	0	4	8	153	
						2252	9										
07	39556 X	33801	-0-	-5755	-0-	31327	3	22	4	Y	2229	2162	0	4	8	216	
						2452	9										
08	39556 X	32799	-0-	-6757	-0-	30586	3	2213	9	Y	2012	1988	0	12	8	228	
09	38280 X	31763	-0-	-6517	-0-	29447	3	2	4	Y	2104	2188	0	7	8	137	
						2314	9										
10	37169 X	32759	-0-	-4410	-0-	30575	3	2184	9	Y	1985	1946	0	5	8	171	
11	32790 X	29713	-0-	-3077	-0-	27604	3	211	4	Y	1725	1749	0	5	8	142	
						1898	9										
12	33790 X	28583	-0-	-5207	-0-	26831	3	1752	9	Y	1593	1652	0	2	8	81	
TOTAL GAS PROD:		425,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,863											

BARBARO 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277593		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 7684 - 12530							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE				
01	44702 X	19148	-0-	-25554	-0-	17234	3	1914	9	Y	1740	1742	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	
04	31440 X	27889	-0-	-3551	-0-	24339	3	3550	9	Y	3227	3063	0			264	
05	36057 X	36057	-0-	-0-	-0-	33030	3	3027	9	Y	2752	2812	0	27	8	177	
06	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	19259	3	1977	9	Y	1797	1824	0	22	8	128	
07	28830 X	12153	-0-	-16677	-0-	11306	3	847	9	Y	770	816	0	16	8	66	
08	36053 X	8170	-0-	-27883	-0-	7212	3	958	9	Y	871	800	0			137	
09	34890 X	10387	-0-	-24503	-0-	9338	3	4	4	Y	950	949	0			138	
						1045	9										
*10	36053 X	11192	-0-	-24861	-0-	9932	3	1260	9	Y	1145	1192	0	20	8	71	
11	21240 X	2335	-0-	-18905	-0-	1735	3	600	9	Y	545	205	0	14	8	397	
12	12152 X	5757	-0-	-6395	-0-	4424	3	700	4	Y	575	948	0			24	
						633	9										
TOTAL GAS PROD:		183,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,101											

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	77413 X	77413	-0-	-0-	-0-	71181	3	7	4	Y	5659	5178	0	742	1	241
						6225	9					11	8			
02	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	61557	3	151	4	Y	4417	4565	0	9	8	84
						4859	9									
03	66552 X	66552	-0-	-0-	-0-	62195	3	4357	9	Y	3961	3921	0	14	8	110
04	62670 X	59250	-0-	-3420	-0-	55158	3	250	4	Y	3493	3342	0	13	8	248
						3842	9									
05	64759 X	53870	-0-	-10889	-0-	50346	3	92	4	Y	3120	3110	0	4	8	254
						3432	9									
06	62670 X	49165	-0-	-13505	-0-	46122	3	18	4	Y	2750	2699	0	5	8	300
						3025	9									
07	64170 X	47177	-0-	-16993	-0-	44062	3	3115	9	Y	2832	2951	0	5	8	176
08	64170 X	45987	-0-	-18183	-0-	42898	3	3089	9	Y	2808	2786	0	14	8	184
09	59250 X	42456	-0-	-16794	-0-	39797	3	2659	9	Y	2417	2514	0	7	8	80
10	53878 X	43408	-0-	-10470	-0-	40683	3	2725	9	Y	2477	2388	0	5	8	164
11	49170 X	39379	-0-	-9791	-0-	36721	3	2658	9	Y	2416	2427	0	6	8	147
12	47182 X	40486	-0-	-6696	-0-	37686	3	2800	9	Y	2545	2598	0	5	8	89
TOTAL GAS PROD:		631,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,895										

SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 277896		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7314 - 12235				
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
04	61380 X	51630	-0-	-9750	-0-	46849	3	215	4	Y	4151	3954	0	16	8	295
						4566	9									
05	63426 X	48502	-0-	-14924	-0-	44231	3	80	4	Y	3810	3791	0	4	8	310
						4191	9									
06	61260 X	25025	-0-	-36235	-0-	22202	3	12	4	Y	2555	2581	0	5	8	279
						2811	9									
07	52731 X	36927	-0-	-15804	-0-	33192	3	3735	9	Y	3395	3458	0	5	8	211
08	52731 X	35340	-0-	-17391	-0-	31731	3	3609	9	Y	3281	3261	0	16	8	215
09	51030 X	32694	-0-	-18336	-0-	29480	3	3214	9	Y	2922	3032	0	8	8	97
10	48515 X	33478	-0-	-15037	-0-	30378	3	3100	9	Y	2818	2722	0	6	8	187
11	35730 X	31863	-0-	-3867	-0-	28840	3	3023	9	Y	2748	2761	0	7	8	167
12	36921 X	32945	-0-	-3976	-0-	29774	3	3171	9	Y	2883	2944	0	5	8	101
TOTAL GAS PROD:		502,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,243										

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279952		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 7090 - 12025						
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	24266	-0-	24266	24266	15955	3	234	4	Y	7343	6579	0	404	8	360
						8077	9									
07	SHUT IN	116909	-0-	116909	141175	86998	3	208	4	Y	27003	26600	0	32	8	731
						29703	9									
08	268821 X	127646	-0-	-141175	-0-	105910	3	187	4	Y	19590	19361	0	79	8	881
						21549	9									
09	146760 X	122059	-0-	-24701	-0-	106562	3	88	4	Y	14008	14657	0	39	8	193
						15409	9									
10	151652 X	101139	-0-	-50513	-0-	89188	3	23	4	Y	10844	10723	0	23	8	291
						11928	9									
11	146760 X	77975	-0-	-68785	-0-	67987	3	696	4	Y	8447	8502	0	19	8	217
						9292	9									
12	127658 X	73756	-0-	-53902	-0-	65250	3	245	4	Y	7510	7446	0	11	8	270
						8261	9									
TOTAL GAS PROD:		643,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		94,745								

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279957		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7408 - 12113						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	13709	-0-	13709	13709	8761	3	2	4	Y	4496	4035	0	34	8	427
						4946	9									
07	SHUT IN	114816	-0-	114816	128525	84739	3	3	4	Y	27340	26954	0	39	8	774
						30074	9									
08	264416 X	135891	-0-	-128525	-0-	112737	3	23154	9	Y	21049	21143	0	124	8	556
09	145380 X	130369	-0-	-15011	-0-	114296	3	20	4	Y	14594	14572	0	56	8	522
						16053	9									
*10	150226 X	116437	-0-	-33789	-0-	104995	3	11442	9	Y	10402	10327	0	35	8	562
11	145380 X	97681	-0-	-47699	-0-	88261	3	169	4	Y	8410	8373	0	31	8	568
						9251	9									
12	135904 X	87889	-0-	-48015	-0-	80350	3	4	4	Y	6850	7251	0	19	8	148
						7535	9									
TOTAL GAS PROD:		696,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		93,141								



DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	146506 X		-0-	-0-	-146506	-0-					N	-0-					-0-
06	141780 X	32706	32706	-0-	-109074	-0-	21776	3	26	4	N	9913	8803	1	330	8	780
							10904	9									
07	146506 X	128583		-0-	-17923	-0-	92702	3	68	4	N	32557	32242	1	36	8	1059
							35813	9									
08	146506 X	141271		-0-	-5235	-0-	113375	3	535	4	N	24874	24838	1	106	8	989
							27361	9									
09	142088 X	142088		-0-	-0-	-0-	121529	3	161	4	N	18544	18942	1	56	8	535
							20398	9									
10	146506 X	125073		-0-	-21433	-0-	108876	3	15	4	N	14711	14619	1	30	8	597
							16182	9									
11	136710 X	104536		-0-	-32174	-0-	91736	3	610	4	N	11082	11090	1	27	8	562
							12190	9									
12	146506 X	94841		-0-	-51665	-0-	84746	3	219	4	N	8978	9136	1	18	8	386
							9876	9									
TOTAL GAS PROD:		769,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		120,659									

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
06	SHUT IN	38214	-0-	38214	38214	23909	3	338	4	Y	12697	11816	1	288	8	593	
						13967	9										
07	SHUT IN	148890	-0-	148890	187104	112104	3	3146	4	Y	30582	30701	1	37	8	437	
						33640	9										
08	331482 X	144378	-0-	-187104	-0-	122489	3	21889	9	Y	19899	19671	1	97	8	568	
09	127560 X	123142	-0-	-4418	-0-	107889	3	15253	9	Y	13866	13652	1			782	
10	131812 X	107823	-0-	-23989	-0-	96078	3	11745	9	Y	10677	10692	1			767	
11	127560 X	91267	-0-	-36293	-0-	82185	3	9082	9	Y	8256	8710	1	22	8	291	
12	131812 X	83726	-0-	-48086	-0-	75766	3	7960	9	Y	7236	6978	1	14	8	535	
TOTAL GAS PROD:		737,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		103,213									

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK  
DE OPERATING LLC 216567  
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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-
04	570 N	235	-0-	-335 B	-0-	10 1	225 3	N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	10 1	623 3	N	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	10 1	822 3	N	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	10 1	849 3	N	-0-		-0-
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	10 1	832 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	10 1	801 3	N	-0-		-0-
10	868 N	828	-0-	-40 B	-0-	10 1	818 3	N	-0-		-0-
11	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	10 1	772 3	N	-0-		-0-
*12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	10 1	855 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,267			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

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-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	10 1	971 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	865	-0-	-189 B	-0-	10 1	855 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	10 1	869 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	849	-0-	-174 B	-0-	10 1	839 3	N	-0-		-0-
08	868 N	682	-0-	-186 B	-0-	10 1	672 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	10 1	748 3	N	-0-		-0-
10	837 N	502	-0-	-335 B	-0-	10 1	492 3	N	-0-		-0-
11	660 N	395	-0-	-265 B	-0-	10 1	385 3	N	-0-		-0-
12	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	10 1	569 3	N	4		4
						4	9				
TOTAL GAS PROD:		9,599			TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

-----

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

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-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10 1	151 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	10 1	156 3	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	10 1	148 3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	10 1	143 3	N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	10 1	138 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	10 1	137 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	10 1	148 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	10 1	136 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	10 1	142 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,868			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		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	
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
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	920	2	10	9	116
02	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	826	2	8	9	123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	854	2	8	9	130
04	900 N	861	-0-	-39 B	-0-	857	2	4	9	134
05	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	800	2	2	9	136
06	840 N	696	-0-	-144 B	-0-	694	2	2	9	138
07	899 N	654	-0-	-245 B	-0-	653	2	1	9	139
08	705 N	627	-0-	-78 B	-0-	627	2			139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	565	-0-	-125 B	-0-	565	2			139
10	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559	2			139
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			139
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			139
TOTAL GAS PROD:		8,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

BOOKS, EDITH				WELL #: 2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					71
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY				WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555	
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
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			-0-
02	696 N	504	-0-	-192 B	-0-	504	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			-0-
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	587	2	40	4	-0-
07	651 N	478	-0-	-173 B	-0-	478	2			-0-
08	568 N	536	-0-	-32 B	-0-	536	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	528	-0-	-102 B	-0-	528	2			-0-
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			-0-
*12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1393	-0-	-281 B	-0-	10	1	1383	3	N	-0-		26
04		1560 N	1290	-0-	-270 B	-0-	10	1	1280	3	N	-0-		26
05		1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	10	1	1269	3	N	-0-		26
06		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	10	1	1190	3	N	-0-		26
07		1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	10	1	1195	3	N	-0-		26
08		1271 N	1178	-0-	-93 B	-0-	10	1	1168	3	N	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	10	1	1536	3	N	-0-		26
10		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	10	1	1446	3	N	-0-		26
11		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	10	1	1354	3	N	-0-		26
12		1612 N	1346	-0-	-266 B	-0-	10	1	1336	3	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		16,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RATLIFF -5-				WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10060	- 10180	
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		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	10	1	175	3	N	16		322
							18	9						
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	3	N	18	1 8	339
							20	9						
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	265	3	N	31		370
							34	9						
06		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	10	1	284	3	N	184	178 1	376
							202	9						
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	10	1	271	3	N	14		390
							15	9						
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	10	1	262	3	N	16		406
							18	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	10	1	306	3	N	20		426
							22	9						
10		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	10	1	332	3	N	14		440
							15	9						
11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	10	1	224	3	N	17		457
							19	9						
*12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	8		465
							9	9						
TOTAL GAS PROD:		3,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		411						

OIL AND GAS DIVISION

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK							
EDMAR COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 243289													
BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652						TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282							
RATLIFF -43- A		WELL #: 5		RRCID -> 279883		COMPL. DATE 02/24/1985									
01	837	140	-0-	-697	B	504	140	3		N	-0-				-0-
02	783	1335	-0-	552	B	1056	1335	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1056															
03	837	121	-0-	-716	B	340	121	3		N	-0-				-0-
04	784	78	-0-	-706	B	-366	78	3		N	-0-				-0-
05	783	248	-0-	-535	B	-901	248	3		N	-0-				-0-
06	0 N	295	-0-	295	B	-606	295	3		N	-0-				-0-
07	93 N	180	-0-	87	B	-519	180	3		N	-0-				-0-
08	248 N	151	-0-	-97	B	-519	151	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -519															
09	300 N	302	-0-	2	B	-517	302	3		N	-0-				-0-
10	186 N	117	-0-	-69	B	-517	117	3		N	-0-				-0-
11	150 N	126	-0-	-24	B	-517	126	3		N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	B	-517				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924						TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204							
LE PETIT POIS		WELL #: 1		RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985									
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
04	1530 N	1401	-0-	-129	B	-0-	62	1	1339	2	N	-0-			16
05	1550 N	1425	-0-	-125	B	-0-	58	1	1367	2	N	-0-			16
06	1440 N	1192	-0-	-248	B	-0-	39	1	1153	2	N	-0-			16
07	1457 N	1316	-0-	-141	B	-0-	65	1	1251	2	N	-0-			16
08	1426 N	1230	-0-	-196	B	-0-	15	1	1215	2	N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1301	2	N	-0-			16
10	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1317	2	N	-0-			16
11	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1134	2	N	-0-			16
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-				N	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:		15,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

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											
04		65065 X	65065	-0-	-0-	-0-	3630	1	61435	3	N	-0-					-0-		
05		61783 X	54922	-0-	-6861	-0-	3665	1	51257	3	N	-0-					-0-		
06		64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	3584	1	60796	3	N	-0-					-0-		
07		67239 X	66443	-0-	-796	-0-	3782	1	62661	3	N	-0-					-0-		
08		DLQ G-10	61230	-0-	61230	61230	61230	3			N	-0-					-0-		
09		121774 X	60544	-0-	-61230	-0-	60544	3			N	-0-					-0-		
10		66526 X	61633	-0-	-4893	-0-	61633	3			N	-0-					-0-		
11		64380 X	59100	-0-	-5280	-0-	59100	3			N	-0-					-0-		
12		66433 X	60450	-0-	-5983	-0-	60450	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			726,745															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
M	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
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-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		586		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540								
HARRISON STATE		WELL #: 1401														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
STATE 71				WELL #:	2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660	- 17685		
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
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-
04		329640 X	296334	-0-	-33306	-0-	1680	1	294654	2	N	-0-			-0-
05		332599 X	249136	-0-	-83463	-0-	1512	1	247624	2	N	-0-			-0-
06		321870 X	259197	-0-	-62673	-0-	1680	1	257517	2	N	-0-			-0-
07		317440 X	265725	-0-	-51715	-0-	1736	1	263989	2	N	-0-			-0-
08		306218 X	247459	-0-	-58759	-0-	1736	1	245723	2	N	-0-			-0-
09		296340 X	206836	-0-	-89504	-0-	1680	1	205156	2	N	-0-			-0-
10		267840 X	189004	-0-	-78836	-0-	1736	1	187268	2	N	-0-			-0-
11		259200 X	183938	-0-	-75262	-0-	1624	1	182314	2	N	-0-			-0-
*12		266578 X	266578	-0-	-0-	-0-	1680	1	264898	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,097,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-			-0-
08		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684	- 2746		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
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-	
04	2940 #	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2	N	-0-			-0-	
05	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2	N	-0-			-0-	
06	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	2	N	-0-			-0-	
07	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2698	2	N	-0-			-0-	
08	3038 #	2678	-0-	-360	-0-	2678	2	N	-0-			-0-	
09	2940 #	2607	-0-	-333	-0-	2607	2	N	-0-			-0-	
10	3038 #	2611	-0-	-427	-0-	2611	2	N	-0-			-0-	
11	2730 #	2559	-0-	-171	-0-	2559	2	N	-0-			-0-	
12	2697 #	2690	-0-	-7	-0-	2690	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

01	6293 #	4850	-0-	-1443	-0-	4637	3	213	9	Y	194	187	1				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	352	1				190	
04	6060 #	5999	-0-	-61	-0-	5821	3	178	9	Y	162						352	
05	6262 #	5814	-0-	-448	-0-	5661	3	153	9	Y	139	184	1				307	
06	5910 #	5878	-0-	-32	-0-	5696	3	182	9	Y	165	182	1				290	
07	6200 #	5899	-0-	-301	-0-	5737	3	162	9	Y	147	173	1				264	
08	6200 #	5868	-0-	-332	-0-	5702	3	166	9	Y	151	175	1				240	
09	6000 #	5636	-0-	-364	-0-	5475	3	161	9	Y	146	176	1				210	
10	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	5658	3	172	9	Y	156	175	1				191	
*11	5687 R	5687	-0-	-0-	-0-	5492	3	195	9	Y	177						368	
12	5828 #	5620	-0-	-208	-0-	5438	3	182	9	Y	165	176	1				357	

TOTAL GAS PROD: 67,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

01	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12						91	
02	1769 #	648	-0-	-1121	-0-	641	3	7	9	N	6	2	8				95	
03	1891 #	1615	-0-	-276	-0-	1595	3	20	9	N	18						113	
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2116	3	28	9	N	25	1	8				137	
05	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2028	3	37	9	N	34						171	
06	1830 #	660	-0-	-1170	-0-	650	3	10	9	N	9	144	1				36	
07	1891 #	215	-0-	-1676	-0-	209	3	6	9	N	5						41	
08	1891 #	12	-0-	-1879	-0-	8	3	4	9	N	4						45	
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	8						53	
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	12	1	8				64	
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	8						72	
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	11						83	

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4104	RRCID ->	030477	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

-----

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555					
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	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	AMT CODE	BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135
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
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271
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
-----												
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
POOL-A			WELL #:	1	RRCID ->	032925	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	12900	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
-----												
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
04		1410 #	1037	-0-	-373	-0-	742 3	295 9	N	268	278 1	69
05		1457 #	992	-0-	-465	-0-	693 3	299 9	N	272	231 1	110
06		1140 #	770	-0-	-370	-0-	585 3	185 9	N	168	110 1	168
07		1085 #	928	-0-	-157	-0-	547 3	381 9	N	346	423 1	91
08		1085 #	1034	-0-	-51	-0-	685 3	349 9	N	317	333 1	75
09		1050 #	658	-0-	-392	-0-	317 3	341 9	N	310	297 1	88
10		992 #	673	-0-	-319	-0-	324 3	349 9	N	317	308 1	97
11		990 #	762	-0-	-228	-0-	444 3	318 9	N	289	308 1	78
12		1023 #	891	-0-	-132	-0-	17 2	610 3	N	240	255 1	63
							264 9					
TOTAL GAS PROD:			10,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,300					

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

-----

M	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

-----

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

-----

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

-----

M	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 AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555													
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT		WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896					
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
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT		PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	66960 #	57072	-0-	-9888	-0-	12377	2	42951	3	Y	1585	940	0	632	1	30	
						1744	9										
*02	67192 R	67192	-0-	-0-	-0-	11617	2	54694	3	Y	801	433	0	384	1	11	
						881	9										
*03	65808 R	65808	-0-	-0-	-0-	10934	2	53207	3	Y	1515	1215	0	280	1	31	
						1667	9										
*04	71337 R	71337	-0-	-0-	-0-	17970	2	51859	3	Y	1371	1072	0	297	1	33	
						1508	9										
*05	71015 R	71015	-0-	-0-	-0-	16574	2	53151	3	Y	1173	992	0	189	1	25	
						1290	9										
*06	69671 R	69671	-0-	-0-	-0-	17854	2	50538	3	Y	1163	892	0	269	1	27	
						1279	9										
*07	72872 R	72872	-0-	-0-	-0-	17018	2	54193	3	Y	1510	1225	0	279	1	33	
						1661	9										
*08	68288 R	68288	-0-	-0-	-0-	14100	2	52358	3	Y	1664	1350	0	310	1	37	
						1830	9										
*09	65276 R	65276	-0-	-0-	-0-	12931	2	50733	3	Y	1465	1111	0	362	1	29	
						1612	9										
*10	70555 R	70555	-0-	-0-	-0-	15577	2	53298	3	Y	1527	1151	0	373	1	32	
						1680	9										
*11	67530 #	63797	-0-	-3733	-0-	16422	2	45745	3	Y	1482	1096	0	387	1	31	
						1630	9										
12	69781 #	66716	-0-	-3065	-0-	16417	2	48411	3	Y	1716	1399	0	312	1	36	
						1888	9										

TOTAL GAS PROD: 809,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,972

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12058 - 15777	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 #	3192	-0-	-590	-0-	3081	2	111	9	Y	101	185	1	84
02		3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3434	2	140	9	Y	127	143	1	68
03		3751 #	3528	-0-	-223	-0-	3360	2	168	9	Y	153	112	1	109
04		3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3596	2	160	9	Y	145	126	1	128
05		3735 R	3735	-0-	-0-	-0-	3617	2	118	9	Y	107	170	1	65
06		3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3553	2	171	9	Y	155	149	1	71
07		3689 #	3626	-0-	-63	-0-	3485	2	141	9	Y	128	132	1	67
08		3689 #	3681	-0-	-8	-0-	3539	2	142	9	Y	129	167	1	29
09		3570 #	3334	-0-	-236	-0-	3302	3	32	9	Y	29	24	1	34
10		3844 #	3463	-0-	-381	-0-	3399	3	64	9	Y	58	37	1	55
11		3720 #	2107	-0-	-1613	-0-	2066	3	41	9	Y	37	50	1	42
12		3689 #	3123	-0-	-566	-0-	3079	3	44	9	Y	40	50	1	32
TOTAL GAS PROD:			40,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,209						

THOMPSON, J. CLEO 855610															
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE E (BELL CANYON)		25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
RJD ENERGY, LLC		714310											
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					
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-
04	124500 X	44554	-0-	-79946	-0-	44554	3		N	-0-			-0-
05	128340 X	46836	-0-	-81504	-0-	46836	3		N	-0-			-0-
06	123930 X	44287	-0-	-79643	-0-	44287	3		N	-0-			-0-
07	127596 X	45204	-0-	-82392	-0-	45204	3		N	-0-			-0-
08	46194 X	46194	-0-	-0-	-0-	46194	3		N	-0-			-0-
09	44024 X	44024	-0-	-0-	-0-	44024	3		N	-0-			-0-
10	46841 X	45725	-0-	-1116	-0-	45725	3		N	-0-			-0-
11	46722 X	46722	-0-	-0-	-0-	46722	3		N	-0-			-0-
12	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 657,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE		//CONT.//	26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
LINN OPERATING, INC.			501545									
UNIVERSITY		WELL #:	3	RRCID ->	039520	COMPL. DATE	02/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2016 - P/A 12/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "B"		WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
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-
04	3600 #	711	-0-	-2889	-0-	711 3	N	-0-			-0-
05	3007 #	2418	-0-	-589	-0-	2418 3	N	-0-			-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-			-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			-0-
08	2418 #	1655	-0-	-763	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
09	2340 #	1615	-0-	-725	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
10	4319 R	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3	N	-0-			-0-
11	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3	N	-0-			-0-
*12	4193 R	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967									
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DARKENS OIL & GAS INC.		200560										
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653		
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	946 3	80 9	N	73	134 1	1 8	45
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	897 3	58 9	N	53	1 8		97
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	960 3	63 9	N	57			154
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	907 3	62 9	N	56	131 1		79
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	876 3	62 9	N	56	1 8		134
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	791 3	62 9	N	56	134 1		56
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	886 3	65 9	N	59	1 8		114
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	964 3	64 9	N	58	135 1		37
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	835 3	61 9	N	55	1 8		91
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	886 3	62 9	N	56	112 1		35
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	902 3	66 9	N	60			95
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		10,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		639						

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.// 27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		//CONT.// 200560									
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812			
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	
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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	296 3	67 9	Y	61	100 1	50
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	240 3	58 9	Y	53		103
05	403 N	272	-0-	-131	-0-	211 3	61 9	Y	55	109 1	49
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	192 3	54 9	Y	49		98
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1149 3	67 9	Y	61	102 1	57
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	614 3	67 9	Y	61		118
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	549 3	45 9	Y	41	100 1	59
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	686 3	53 9	Y	48	101 1	6
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1162 3	96 9	Y	87		93
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:		6,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		665					

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055449		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.				621750					
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 5390	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1202 2	N	-0-
02		1305 N	205	-0-	-1100	-0-	205 2	N	-0-
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-
09		1320 N	672	-0-	-648	-0-	672 2	N	-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-
11		1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1395 2	N	-0-
*12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		3	RRCID -> 138758	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4235 - 4680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	517	-0-	-878	-0-	517 2	N	-0-
02		551 N	205	-0-	-346	-0-	205 2	N	-0-
03		1178 N	6	-0-	-1172	-0-	6 2	N	-0-
04		510 N	1	-0-	-509	-0-	1 2	N	-0-
05		217 N	78	-0-	-139	-0-	78 1	N	-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 1	N	-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-
11		750 N	735	-0-	-15	-0-	735 2	N	-0-
*12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.		058893							
ELSINORE ROYALTY COMPANY		WELL #:		67	RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 7234 - 7459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	1448	-0-	-1280	-0-	1448 3	N	94
02		2349 X	1352	-0-	-997	-0-	1352 3	N	94
03		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	94
04		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	94
05		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	94
06		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	94
07		1891 X	1789	-0-	-102	-0-	1789 3	N	94
08		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	94
09		1830 X	1357	-0-	-473	-0-	1357 3	N	94
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		N	94
11		2160 X	1877	-0-	-283	-0-	1877 3	N	94
12		2232 X	1623	-0-	-609	-0-	1623 3	N	94
TOTAL GAS PROD:		18,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) BC OPERATING, INC. ELLSINORE ROYALTY CO.		//CONT.// //CONT.//	28774 930 058893	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ELLSINORE		WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ELLSINORE		WELL #:	60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384
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-
04	1050 X	889	-0-	-161	-0-	889	3	N	-0-		-0-
05	961 X	903	-0-	-58	-0-	903	3	N	-0-		-0-
06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		-0-
07	930 X	921	-0-	-9	-0-	921	3	N	-0-		-0-
08	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
11	1170 X	970	-0-	-200	-0-	970	3	N	-0-		-0-
12	1209 X	825	-0-	-384	-0-	825	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,147									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		6750 X	4605	-0-	-2145	-0-	4605 3	N	-0-	-0-
05		5022 X	4574	-0-	-448	-0-	4574 3	N	-0-	-0-
06		4860 X	4276	-0-	-584	-0-	4276 3	N	-0-	-0-
07		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 3	N	-0-	-0-
08		4774 X	328	-0-	-4446	-0-	328 3	N	-0-	-0-
09		4620 X	2935	-0-	-1685	-0-	2935 3	N	-0-	-0-
10		4898 X	4284	-0-	-614	-0-	4284 3	N	-0-	-0-
11		4740 X	4661	-0-	-79	-0-	4661 3	N	-0-	-0-
12		4898 X	2263	-0-	-2635	-0-	2263 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12087 - 12094
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	253	-0-	253	253	253 3	N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	55391	-0-	55391	55644	55391 3	N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	43704	-0-	43704	99348	43704 3	N	-0-	-0-	
11		135786 X	36438	-0-	-99348	-0-	36438 3	N	-0-	-0-	
12		57226 X	24279	-0-	-32947	-0-	24279 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			160,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF. N/A
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893  
 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 5	RRCID -> 061478	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12449	- 12455			
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW XX 2003				WELL #: 1	RRCID -> 196966	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740	PERF.12468	- 12610		
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	5310 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
04	14940 X	5908	-0-	-9032	-0-	736 1	5172 3	Y	-0-		-0-
05	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	926 1	5290 3	Y	1		1
						1 9					
06	14730 X	5939	-0-	-8791	-0-	929 1	5007 3	Y	3	2 0	2
						3 9					
07	15221 X	6221	-0-	-9000	-0-	973 1	5248 3	Y	-0-		2
08	6231 X	6213	-0-	-18	-0-	1015 1	5198 3	Y	-0-		2
09	6030 X	5957	-0-	-73	-0-	958 1	4999 3	Y	-0-		2
10	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1032 1	5195 3	Y	4	4 1	2
						4 9					
11	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	984 1	5315 3	Y	5	4 1	3
						6 9					
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 84,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OXY USA INC.				WELL #: 1	RRCID -> 064352	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 13090	PERF. N/A			
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-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-
05	2573 X	1742	-0-	-831	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
06	2490 X	711	-0-	-1779	-0-	711 3		N	-0-		-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
08	2573 X	1801	-0-	-772	-0-	1798 3	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1680 X	1639	-0-	-41	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
10	1736 X	1677	-0-	-59	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2016 - P/A 06/24/16									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, L. L. UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 109615		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520	
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-
04	2700 X	1762	-0-	-938	-0-	1762 3	N	-0-	-0-
05	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	12 3	N	-0-	-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-		N	-0-	-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-	-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-	-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16									

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	
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-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-	-0-
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2116 3	N	-0-	-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-	-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-	-0-
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-	-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3	N	-0-	-0-
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-	-0-
11	2670 N	2337	-0-	-333	-0-	2337 3	N	-0-	-0-
12	2201 N	2001	-0-	-200	-0-	2001 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553	
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
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3	Y	-0-	28
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	Y	-0-	28
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3	Y	-0-	28
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-	28
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	Y	-0-	28
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	Y	-0-	28
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	Y	-0-	28
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3	Y	-0-	28
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3	Y	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL SINORE (WOLF CAMP) BC OPERATING, INC. LA ESCALERA		//CONT.// 28774 950 //CONT.// 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770			
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
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-		36
04	4590 X	3900	-0-	-690	-0-	3900	3	Y	-0-		36
05	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	4055	3	Y	-0-		36
06	4050 X	4008	-0-	-42	-0-	4008	3	Y	-0-		36
07	4185 X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3	Y	-0-		36
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3	Y	-0-		36
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	Y	-0-		36
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3	Y	-0-		36
11	4680 X	4437	-0-	-243	-0-	4437	3	Y	-0-		36
12	4836 X	3881	-0-	-955	-0-	3881	3	Y	-0-		36

TOTAL GAS PROD: 50,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		616999		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185			
		WELL #: 1									
01	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	167	1	Y	-0-		-0-
02	3074 X	3059	-0-	-15	-0-	160	1	Y	-0-		-0-
03	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	174	1	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2956	-0-	-134	-0-	160	1	Y	9	4 1	5
						10	9				
05	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	162	1	Y	-0-	4 1	1
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
07	3441 X	3078	-0-	-363	-0-	265	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	252	1	Y	-0-		1
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	243	1	Y	-0-		1
10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	2		3
						2	9				
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	3	3 1	3
						3	9				
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		3

TOTAL GAS PROD: 36,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312			
01	14B2 EXT	19	-0-	19	43	1	1	Y	-0-		-0-
02	60 X	17	-0-	-43	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	6983	-	7289
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	1110 N	466	-0-	-644	-0-		77 1	389 3	N	-0-			-0-	
05	1085 N	494	-0-	-591	-0-		70 1	424 3	N	-0-			-0-	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-		64 1	390 3	N	-0-			-0-	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-		77 1	453 3	N	-0-			-0-	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-		69 1	429 3	N	-0-			-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-		67 1	417 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	447	-0-	-80	-0-		62 1	385 3	N	-0-			-0-	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		65 1	417 3	N	-0-			-0-	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6979	-	7534
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
EL SINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.	13794	-	13814
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-	
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726 2		N	-0-			-0-	
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-		2745 2		N	-0-			-0-	
06	2730 N	2402	-0-	-328	-0-		2402 2		N	-0-			-0-	
07	2821 N	2406	-0-	-415	-0-		2406 2		N	-0-			-0-	
08	2759 N	2331	-0-	-428	-0-		2331 2		N	-0-			-0-	
09	2400 N	500	-0-	-1900	-0-		500 2		N	-0-			-0-	
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-	
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-		2685 2		N	-0-			-0-	
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		//CONT.//		28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID -> 211685	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH 13725	PERF.13659	- 16022					
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
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-
04		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2401	-0-	-575	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	1668	-0-	-1212	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
07		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2		N	-0-			-0-
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
09		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2		N	-0-			-0-
10		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2		N	-0-			-0-
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-			-0-
*12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974	COMPL. DATE 01/08/1995	TOTAL DEPTH 6505	PERF. 5546	- 5777						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	26	26	0	-0-
02		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	29	9		Y	27	27	0	-0-
03		6076 X	5680	-0-	-396	-0-	30	9		Y	54	53	0	1
04		6120 X	5634	-0-	-486	-0-	1	1		Y	52	51	0	2
05		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	57	9		Y	50	51	0	1
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	55	9		Y	54	54	0	1
07		5890 X	5884	-0-	-6	-0-	1	1		Y	53	53	0	1
08		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	58	9		Y	47	47	0	1
09		5700 X	5682	-0-	-18	-0-	2	1		Y	54	54	0	1
10		5890 X	5519	-0-	-371	-0-	52	9		Y	86	85	0	2
11		5550 X	4457	-0-	-1093	-0-	59	9		Y	63	63	0	2
12		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	1	1		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		63,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		566						

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	232 N	193	-0-	-39	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1											
01	0 X	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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2603 - 2690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2604 - 2786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2634 - 2814			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		6		RRCID ->	133922	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2542 - 2727	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 31-10		WELL #:		1		RRCID ->	133923	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2593 - 2784	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY "D"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY "E"		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
 UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408							
UNIVERSITY 21-10		WELL #:		1	RRCID ->	153209	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2971 - 3034
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332							
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #:		W 1S	RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
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-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367 2	N	-0-		-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307 2	N	-0-		-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333 2	N	-0-		-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337 2	N	-0-		-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	173 2	N	-0-		-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,199	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



EMMA (YATES)		//CONT.// 28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963													
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933					
M	O	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
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-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-				-0-
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-				-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-				-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
10	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-				-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004							
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8													
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-
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	497	3			N	-0-				-0-
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	3			N	-0-				-0-
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	301	3			N	-0-				-0-
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-
12	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EMMA, N. (YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.		009534													
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080					
01	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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2016		- P/A 09/12/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
GREYSTONE PETROLEUM, LLC				333762								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064	
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
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		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
05		651 N	336	-0-	-315	-0-	336 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075	
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		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	681	-0-	-621	-0-	681 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2839 - 3157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016							

UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
THOMPSON, J. CLEO				855610									
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5029	PERF. 3080	- 3104				
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	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 019746	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A					
M	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	EOM BALANCE
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			-0-
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183533	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9056	- 9231				
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04		24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	3		Y	-0-		-0-	
05		41298 X	41298	-0-	-0-	-0-	41298	3		Y	-0-		-0-	
06		33722 X	33722	-0-	-0-	-0-	33722	3		Y	-0-		-0-	
07		39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39852	3		Y	-0-		-0-	
08		47032 X	47032	-0-	-0-	-0-	47032	3		Y	-0-		-0-	
09		35241 X	35241	-0-	-0-	-0-	35241	3		Y	-0-		-0-	
10		40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	3		Y	-0-		-0-	
11		42750 X	41316	-0-	-1434	-0-	41316	3		Y	-0-		-0-	
*12		47243 X	47243	-0-	-0-	-0-	47243	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		474,201				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF. N/A	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF. N/A	
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-	
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3		Y	-0-	-0-	
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3		Y	-0-	-0-	
06	4410	X	3490	-0-	-920	-0-	3490	3		Y	-0-	-0-	
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3		Y	-0-	-0-	
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3		Y	-0-	-0-	
09	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	3		Y	-0-	-0-	
10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	4966	-0-	4966	-0-	4966	3		Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	4984	-0-	4984	9950	4984	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,624				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	10378	-0-	7378	7378	10378	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	11367	-0-	8267	15645	11367	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	10909	-0-	7809	23454	10909	3	N	-0-			-0-
09	33470 X	10016	-0-	-23454	-0-	10016	3	N	-0-			-0-
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3	N	-0-			-0-
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3	N	-0-			-0-
*12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093				
MCCABE, F. P.		WELL #: 28										
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149									
MCCABE		WELL #:		29 U	RRCID ->	019767	COMPL. DATE	02/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 -	9148	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862						
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925	COMPL. DATE 01/08/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8958	- 9050
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11358	PERF. 8983	- 9170
01	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629 3	N	-0-
02	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354 3	N	-0-
03	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522 3	N	-0-
04	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321 3	N	-0-
05	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15317 3	N	-0-
06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070 3	N	-0-
07	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070 3	N	-0-
08	21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	21261 3	N	-0-
09	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	20989 3	N	-0-
10	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 3	N	-0-
11	25582 X	25582	-0-	-0-	-0-	25582 3	N	-0-
*12	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	27157 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		226,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11514	PERF. 9181	- 9328
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	Y	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	771	-0-	-489	-0-	771 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	927	-0-	-220	-0-	927 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	884	-0-	-201	-0-	884 3	N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-			-0-
10		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 3	N	-0-			-0-
11		870 N	781	-0-	-89	-0-	781 3	N	-0-			-0-
12		961 N	530	-0-	-431	-0-	530 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
MCCABE												
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
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-
04		5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	3978 3	N	-0-			-0-
05		4929 X	489	-0-	-4440	-0-	489 3	N	-0-			-0-
06		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-		N	-0-			-0-
07		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-		N	-0-			-0-
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-		N	-0-			-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		N	-0-			-0-
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINERO OPERATING COMPANY		220711		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140		
BROWN-ALTMAN												
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
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



EMPEROR (DEVONIAN) DINERO OPERATING COMPANY #1 KERR		//CONT.// 28961 284 //CONT.// 220711		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742	COMPL. DATE 09/17/1954	TOTAL DEPTH 11576	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC BROWN-ALTMAN ACCT. 7		280640 WELL #: 7		RRCID -> 019793	COMPL. DATE 07/27/1958	TOTAL DEPTH 9390	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MECO IV, LLC HALLEY, S. M. -B-		557076 WELL #: 41		RRCID -> 163252	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8942 - 9090	
01	T. A.	14876	-0-	14876	41719	14876 3	N	-0-
02	56401 X	14682	-0-	-41719	-0-	14682 3	N	-0-
03	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	21372 3	N	-0-
04	30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	30041 3	N	-0-
05	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20693 3	N	-0-
06	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17849 3	N	-0-
07	17112 X	29	-0-	-17083	-0-	29 3	N	-0-
08	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-		N	-0-
09	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-		N	-0-
10	17112 X	12286	-0-	-4826	-0-	12286 3	N	-0-
11	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15573 3	N	-0-
*12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		163,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019745	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080 N	746	-0-	-334	-0-	746 2		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	314	-0-	-706	-0-	314 2		N	-0-			-0-
07	775 N	254	-0-	-521	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	65 1	1548 2	N	-0-			-0-
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	60 1	1458 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936					TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120			
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMPEROR (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		//CONT.// //CONT.//	28961 284 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
		WELL #:	1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:	2	RRCID -> 063657	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 11535	PERF. 9020 - 9219					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN-ALTMAN		CONS GAS UNIT NO. 8	WELL #: 4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CIMAREX ENERGY CO.		153438		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
MCCABE		147862								
		WELL #: 3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 11481	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECO IV, LLC		557076		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HALLEY, S.M. -B-		147862								
		WELL #: 42	RRCID -> 280015	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11300	- 11414			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DELQ PR	859	-0-	859	859	3			-0-	
05	1488	852	-0-	-636	223	852	3		-0-	
06	1440	195	-0-	-1245	-0-	195	3		-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2016								
TOTAL GAS PROD:		1,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
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

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	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

DINERO OPERATING COMPANY 220711  
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
OXY USA WTP LP				630555											
COWDEN, S.				WELL #: 1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200											
COWDEN, E.W.				WELL #: 8	RRCID -> 160276	COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478	PERF. 7877 - 8271						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		RRCID -> 272621			COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8154 - 8224			
HALLEY, S.				WELL #: 701											
01	T. A.	28332	-0-	28332	80003	28188	3	144	9	Y	131	171	1		304
02	28280	26550	-0-	-1730	78273	26262	3	288	9	Y	262	349	1		217
03	31310	28712	-0-	-2598	75675	28431	3	281	9	Y	255	341	1		131
04	30300	26260	-0-	-4040	71635	25999	3	261	9	Y	237	166	1		202
05	29760	27341	-0-	-2419	69216	27085	3	256	9	Y	233	164	1		271
06	27510	25095	-0-	-2415 B	66801	24836	3	259	9	Y	235	171	1		335
07	28427	23065	-0-	-5362 B	61439	22833	3	232	9	Y	211	334	1		212
08	28586	24872	-0-	-3714 B	57725	24642	3	230	9	Y	209	169	1		252
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				57725											
09	20478	25347	-0-	4869 B	62594	25105	3	242	9	Y	220	165	1		307
10	17702 N	25600	-0-	7898 B	70492	25290	3	310	9	Y	282	349	1		240
11	20346 N	22330	-0-	1984 B	72476	22080	3	250	9	Y	227	188	1		279
12	24955	20169	-0-	-4786 B	67690	19993	3	176	9	Y	160	162	1		277
TOTAL GAS PROD:		303,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,662							

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (MISS.)		//CONT.//		28961 657	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
S.M. HALLEY		WELL #:		801	RRCID ->	279716	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8286 - 8454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
02	348	-0-	-0-	-348	-0-						N	-0-			-0-
03	372	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
04	360	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
05	372	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004										
COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11229 - 11314
01	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
04	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2		N	-0-		62
05	4805 X	4386	-0-	-419	-0-	4386	2		N	-0-		62
06	4650 X	4002	-0-	-648	-0-	4002	2		N	-0-		62
07	4619 X	4164	-0-	-455	-0-	4164	2		N	-0-		62
08	4619 X	4485	-0-	-134	-0-	4485	2		N	-0-		62
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-		62
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-		62
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-		62
12	4526 X	1961	-0-	-2565	-0-	1961	2		N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: 49,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//	28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
PURE			WELL #: 2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11028	- 11127	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		3420 X	2565	-0-	-855	-0-	2554 2	11 9	Y	10	25 1	11
05		3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3532 2	14 9	Y	13		24
06		3600 X	3491	-0-	-109	-0-	3487 2	4 9	Y	4		28
07		3720 X	3520	-0-	-200	-0-	3513 2	7 9	Y	6	26 1	8
08		3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3439 2	6 9	Y	5		13
09		3480 X	2895	-0-	-585	-0-	2883 2	12 9	Y	11		24
10		3596 X	2936	-0-	-660	-0-	2925 2	11 9	Y	10		34
11		3270 X	2746	-0-	-524	-0-	2735 2	11 9	Y	10		44
12		3379 X	598	-0-	-2781	-0-	598 2		Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			37,066			TOTAL CONDENSATE PROD:				87		

CHEVRON U. S. A. INC.			148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.			WELL #: 12	RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824	- 11177	
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
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-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		-0-
06		720 N	623	-0-	-97	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
07		620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3		Y	-0-		-0-
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		Y	-0-		-0-
09		630 N	552	-0-	-78	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
10		589 N	312	-0-	-277	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		Y	-0-		-0-
*12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,436			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HALLEY, S.			WELL #: 13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10976	- 11343	
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
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-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-		-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-		-0-
11		1920 N	1796	-0-	-124	-0-	1796 3		N	-0-		-0-
12		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,342			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		



EMPEROR (SIMPSON) CHEVRON U. S. A. INC. MAXWELL "18"		//CONT.// //CONT.//	28961 700 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
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
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
04		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1890	3	117	9	N	106	170	1			129
05		2635 X	1493	-0-	-1142	-0-	1368	3	125	9	N	114					243
06		2550 X	1857	-0-	-693	-0-	1763	3	94	9	N	85	172	1			156
07		2635 X	1860	-0-	-775	-0-	1761	3	99	9	N	90					246
08		2077 X	1546	-0-	-531	-0-	1503	3	43	9	N	39	173	1			112
09		2010 X	1528	-0-	-482	-0-	1447	3	81	9	N	74					186
10		1922 X	1455	-0-	-467	-0-	1396	3	59	9	N	54					240
11		1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1365	3	83	9	N	75	170	1			145
12		1860 X	1464	-0-	-396	-0-	1378	3	86	9	N	78					223
TOTAL GAS PROD:			20,410			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,011					

HALLEY, S. M.		WELL #:	1301	RRCID ->	180876	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11208	-	11560	
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-	
04		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-		-0-	
05		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-		-0-	
06		2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775	3		N	-0-		-0-	
07		2108 X	1744	-0-	-364	-0-	1744	3		N	-0-		-0-	
08		2108 X	1995	-0-	-113	-0-	1995	3		N	-0-		-0-	
09		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-		-0-	
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-		-0-	
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3		N	-0-		-0-	
12		2108 X	1975	-0-	-133	-0-	1975	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,975			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HALLEY, S. M.		WELL #:	601	RRCID ->	183097	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682	-	11016	
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
04		3476 X	2668	-0-	-808	-0-	2659	3	9	9	N	8		145
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	N	23		168
06		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			168
07		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			168
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2228	3	52	9	N	47		215
09		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2215	3	22	9	N	20		235
10		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			235
11		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1625	3	10	9	N	9	181 1	63
*12		3100 N	3335	-0-	235	235	3331	3	4	9	N	4		67
TOTAL GAS PROD:			30,738			TOTAL CONDENSATE PROD:						232		

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416								
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
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	
04	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3132	3	21	9	N	19				106	
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4348	3	50	9	N	45				151	
06	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	3664	3	43	9	N	39				190	
07	4061 X	290	-0-	-3771	-0-	283	3	7	9	N	6				196	
08	4402 X	4337	-0-	-65	-0-	4325	3	12	9	N	11				207	
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4306	3	33	9	N	30				237	
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-				237	
11	4200 X	4024	-0-	-176	-0-	4017	3	7	9	N	6				243	
12	4495 X	3367	-0-	-1128	-0-	3367	3			N	-0-				243	
TOTAL GAS PROD:		40,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		216								

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465								
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
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	
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2286	3	15	9	N	14				151	
05	4092 X	3509	-0-	-583	-0-	3491	3	18	9	N	16				167	
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4893	3	15	9	N	14				181	
07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6183	3	10	9	N	9				190	
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-				190	
09	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6701	3	9	9	N	8				198	
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7269	3	24	9	N	22				220	
11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6408	3	14	9	N	13	180	1		53	
12	5487 X	4955	-0-	-532	-0-	4955	3			N	-0-				53	
TOTAL GAS PROD:		58,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418								
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
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	
04	6030 X	5687	-0-	-343	-0-	5648	3	39	9	Y	35				167	
05	6231 X	5087	-0-	-1144	-0-	5054	3	33	9	Y	30				197	
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	5				202	
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7102	3	22	9	Y	20				222	
08	6138 X	6085	-0-	-53	-0-	6060	3	25	9	Y	23	163	1		82	
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5793	3	30	9	Y	27				109	
10	6231 X	5917	-0-	-314	-0-	5883	3	34	9	Y	31				140	
11	6900 X	5620	-0-	-1280	-0-	5554	3	66	9	Y	60				200	
12	7130 X	5776	-0-	-1354	-0-	5736	3	40	9	Y	36				236	
TOTAL GAS PROD:		65,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		386								

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			53
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	272 3		N	-0-			53
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			53
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			53
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			53
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			53
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			53
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			53
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WADDELL-OIL)		//CONT.//		28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056	- 11138
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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
04		2430 X	2017	-0-	-413	-0-	2017 3		N	-0-	149
05		2511 X	2327	-0-	-184	-0-	2326 3	1 9	N	1	150
06		2400 X	1674	-0-	-726	-0-	1674 3		N	-0-	150
07		2480 X	1482	-0-	-998	-0-	1482 3		N	-0-	150
08		2480 X	2220	-0-	-260	-0-	2220 3		N	-0-	150
09		2250 X	2218	-0-	-32	-0-	2218 3		N	-0-	150
10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-	150
11		2160 X	921	-0-	-1239	-0-	921 3		N	-0-	150
12		2294 X	454	-0-	-1840	-0-	454 3		N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		22,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

MCCABE		WELL #:		1	RRCID -> 237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870	- 10970
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	
01		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2978 3	43 9	N	39	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
04		2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129 3		N	-0-	156
05		2945 X	346	-0-	-2599	-0-	317 3	29 9	N	26	182
06		2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2781 3	46 9	N	42	224
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3476 3	17 9	N	15	54
08		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3238 3	37 9	N	34	88
09		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3164 3	53 9	N	48	136
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3332 3	31 9	N	28	164
11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3317 3	34 9	N	31	195
*12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3344 3	40 9	N	36	231
TOTAL GAS PROD:		34,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		362					

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 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	
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
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1121 2	65 9	Y	59	63
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	999 2	102 9	Y	93	156
06		900 N	43	-0-	-857	-0-	22 2	21 9	Y	19	175
07		930 N	38	-0-	-892	-0-	24 2	14 9	Y	13	29
08		930 N	146	-0-	-784	-0-	124 2	22 9	Y	20	49
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	402 2	25 9	Y	23	72
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	927 2	31 9	Y	28	100
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	990 2	36 9	Y	33	133
12		434 N	199	-0-	-235	-0-	199 2		Y	-0-	133
TOTAL GAS PROD:		8,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		399					

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	6982 - 7112				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		682 N	448	-0-	-234	-0-	445 3	3 9	Y		3		22 1			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
04		420 N	34	-0-	-386	-0-	33 3	1 9	Y		1					13
05		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3		Y		-0-					13
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		1					14
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y		2					16
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y		-0-		12 1			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-					4
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					4
TOTAL GAS PROD:				862	TOTAL CONDENSATE PROD:						14					

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				
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				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	185				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	185				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	185				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		47	182 1 50				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	50				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	53				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		10	63				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	66				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						63					

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				
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	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-	-0-				
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y		-0-	-0-				
05		DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	119 2		Y		-0-	-0-				
06		DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	132 2		Y		-0-	-0-				
07		DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	395 144 2		Y		-0-	-0-				
08		DLQ G-10	195	-0-	195	-0-	590 195 2		Y		-0-	-0-				
09		DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	698 108 2		Y		-0-	-0-				
10		DLQ G-10	187	-0-	187	-0-	885 187 2		Y		-0-	-0-				
11		DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	1048 163 2		Y		-0-	-0-				
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1048		Y		NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:				1,447	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 7380 - 7435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414 - 2677			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2441 - 2550			
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-	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-	
06	900 N	66	-0-	-834	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-	
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-	
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	2	N	-0-		-0-	
12	1519 N	926	-0-	-593	-0-	37	1	889	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225											
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520		
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALLEY, S. M.				WELL #:	35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A	
M	O	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
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-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	3 K	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	4 K	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	3 K	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	9 K	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
10	32 K	21	-0-	-11	11	21	2		N	-0-			-0-
*11	123 X	123	-0-	-0-	11	123	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				WELL #:	15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2376 - 2605	
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		//CONT.// //CONT.//	28962 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403	-	2612							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEWEY PETROLEUM BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		216733		WELL #: 12	RRCID -> 019713	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 2638	PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733														
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3		3 3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	158	-0-	158	161		158 3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	156	-0-	156	317		156 3			N	-0-					-0-
11	457 X	140	-0-	-317	-0-		140 3			N	-0-					-0-
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		457				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733														
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733  
 BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//	28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726								
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:	1	RRCID ->	019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

RAMTEX ENERGY LLC			690225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
11	900 N	275	-0-	-625	-0-	11	1	N	-0-	264 2	-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	N	-0-	256 2	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,615	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:	8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225												
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520						
COWDEN -37-		WELL #: 2												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680						
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-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-				-0-
05	558 N	245	-0-	-313	-0-	245	3		N	-0-				-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-				-0-
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	3		N	-0-				-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-				-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-				-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-				-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				-0-
12	1178 N	852	-0-	-326	-0-	852	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
05		496 N	305	-0-	-191	-0-	305 2	N	-0-			-0-
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2	N	-0-			-0-
07		651 N	417	-0-	-234	-0-	417 2	N	-0-			-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			-0-
11		690 N	570	-0-	-120	-0-	570 2	N	-0-			-0-
12		651 N	319	-0-	-332	-0-	319 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571										
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368				
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
01		971 R	971	-0-	-0-	-0-	968 2	3 9	N	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
04		930 #	548	-0-	-382	-0-	548 2		N	-0-		95
05		961 #	754	-0-	-207	-0-	754 2		N	-0-		95
06		930 #	403	-0-	-527	-0-	403 2		N	-0-		95
07		930 #	509	-0-	-421	-0-	509 2		N	-0-		95
08		744 #	514	-0-	-230	-0-	514 2		N	-0-		95
09		720 #	164	-0-	-556	-0-	164 2		N	-0-		95
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		95
*11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		95
*12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		5,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

JOHNSON, W. D.		WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130				
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
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-
04		570 #	454	-0-	-116	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
05		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-		-0-
06		570 #	386	-0-	-184	-0-	386 2		Y	-0-		-0-
07		589 #	522	-0-	-67	-0-	522 2		Y	-0-		-0-
08		589 #	499	-0-	-90	-0-	499 2		Y	-0-		-0-
09		570 #	14	-0-	-556	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
10		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
*11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
*12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----												
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
ICE BROTHERS, INC. 421790												
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----												
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15 9			N	141
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	430 3	21 9			N	160
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	464 3	13 9			N	172
04		420 N	342	-0-	-78	-0-	312 3	30 9			N	199
05		496 N	309	-0-	-187	-0-	290 3	19 9			N	216
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	392 3	17 9		165 1	N	66
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	336 3	15 9			N	80
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9			N	85
09		420 N	73	-0-	-347	-0-	73 3				N	85
10		341 N	74	-0-	-267	-0-	74 3				N	85
11		330 N	249	-0-	-81	-0-	249 3				N	85
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3				N	85
TOTAL GAS PROD:			3,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			123			

-----												
EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596												
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17710 PERF.15048 - 15054												
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2016												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185												
-----												
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280												
-----												
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936									
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977			TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3955 2	87 9		N	79			312
05	4216 X	701	-0-	-3515	-0-	633 2	60 4		N	7			319
						8 9							
06	4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1 2			N	-0-			319
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			319
08	4185 X	311	-0-	-3874	-0-	27 2	284 4		N	-0-			319
09	4050 X	48	-0-	-4002	-0-	48 2			N	-0-			319
10	713 X	20	-0-	-693	-0-	20 2			N	-0-			319
*11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-			319
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			319
TOTAL GAS PROD:		15,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979			TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990			TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562			
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
04	41640 X	26599	-0-	-15041	-0-	26599 2			Y	-0-	8 1		23
05	43958 X	246	-0-	-43712	-0-	225 2	21 4		Y	-0-	6 1		17
06	42540 X	-0-	-0-	-42540	-0-				Y	1	5 1		13
07	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-				Y	-0-			13
08	58165 X	58165	-0-	-0-	-0-	5032 2	53133 4		Y	-0-	3 1		10
09	26610 X	9231	-0-	-17379	-0-	9231 2			Y	-0-			10
10	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2			Y	-0-			10
11	56280 X	523	-0-	-55757	-0-	517 2	6 9		Y	5	6 1		9
12	58156 X	-0-	-0-	-58156	-0-				Y	1			10
TOTAL GAS PROD:		184,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

-----												
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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
04		15900 X	6707	-0-	-9193	-0-	6707 2			Y	-0-	1
05		16430 X	12116	-0-	-4314	-0-	11068 2	1048 4		Y	-0-	1
06		15900 X	10725	-0-	-5175	-0-	10725 2			Y	-0-	1
07		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	11371 2	2184 4		Y	-0-	1
08		12121 X	892	-0-	-11229	-0-	77 2	815 4		Y	-0-	1
09		11730 X	496	-0-	-11234	-0-	496 2			Y	-0-	1
10		13547 X	4732	-0-	-8815	-0-	4732 2			Y	-0-	1
11		13110 X	2578	-0-	-10532	-0-	2578 2			Y	-0-	1
12		13547 X	834	-0-	-12713	-0-	771 2	63 4		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			84,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657												
01		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13690 2	231 9		Y	210	578
02		12760 X	11986	-0-	-774	-0-	11820 2	166 9		Y	151	564
03		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12116 2	201 9		Y	183	583
04		13470 X	11716	-0-	-1754	-0-	11497 2	219 9		Y	199	615
05		13919 X	10561	-0-	-3358	-0-	10356 2	205 9		Y	186	624
06		13470 X	9126	-0-	-4344	-0-	9004 2	122 9		Y	111	556
07		12803 X	9318	-0-	-3485	-0-	9172 2	146 9		Y	133	689
08		12307 X	410	-0-	-11897	-0-	343 2	67 9		Y	61	570
09		11730 X	75	-0-	-11655	-0-	68 2	7 9		Y	6	576
10		10571 X	1635	-0-	-8936	-0-	1635 2			Y	-0-	576
11		T. A.	4722	-0-	4722	4722	4425 2	297 9		Y	270	484
12		T. A.	2671	-0-	2671	7393	2576 2	95 9		Y	86	570
TOTAL GAS PROD:			88,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,596			

-----												
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622					
M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC OIL & GAS, INC.		789634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214					
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-
04	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-		-0-
05	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	32736	-0-	32736	32736	27730	2	5006	3	N	-0-		-0-
09	0 W	32908	-0-	32908	65644	31651	2	1257	3	N	-0-		-0-
10	0 W	31752	-0-	31752	97396	31255	2	497	3	N	-0-		-0-
11	0 W	38569	-0-	38569	135965	37430	2	1139	3	N	-0-		-0-
12	0 W	39982	-0-	39982	175947	37035	2	2947	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 212,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696					
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
04	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			Y	-0-	7 1	21
05	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	22913	2	2170	4	Y	1	6 1	16
						1	9						
06	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	22294	2			Y	-0-	4 1	12
07	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	21250	2	4082	4	Y	-0-		12
08	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	2247	2	23726	4	Y	-0-	3 1	9
09	21900 X	1349	-0-	-20551	-0-	1349	2			Y	-0-		9
10	22630 X	291	-0-	-22339	-0-	291	2			Y	-0-		9
11	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	5	6 1	8
12	24707 X	163	-0-	-24544	-0-	150	2	12	4	Y	1		9
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 178,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (SILURIAN)		//CONT.// 29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384		
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
01	19158 X	13900	-0-	-5258	-0-	13900 2	N	-0-		2
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-
04	13470 X	2184	-0-	-11286	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
05	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	15400 2	1458 4 N	-0-		-0-
06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728 2	N	-0-		-0-
07	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	13685 2	2629 4 N	-0-		-0-
08	16864 X	3440	-0-	-13424	-0-	298 2	3142 4 N	-0-		-0-
09	16320 X	655	-0-	-15665	-0-	655 2	N	-0-		-0-
10	16864 X	10867	-0-	-5997	-0-	10867 2	N	-0-		-0-
11	15780 X	6966	-0-	-8814	-0-	6966 2	N	-0-		-0-
12	16306 X	14537	-0-	-1769	-0-	13433 2	1104 4 N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146								
FELMONT OIL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		31907 200 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
WELL #:		1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036						
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
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	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	4			N	-0-					-0-
04	2550 X	471	-0-	-2079	-0-	471	4			N	-0-					-0-
05	806 X	303	-0-	-503	-0-	303	4			N	-0-					-0-
06	1410 X	679	-0-	-731	-0-	679	4			N	-0-					-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	1290 X	572	-0-	-718	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAMSEY -35-		WELL #:		1		RRCID -> 176378		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11879 - 12108				
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-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	8990	-0-	5890	5890	8990	4			N	-0-					-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2790					N	-0-					-0-
09	2846 N	56	-0-	-2790	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	136	1	2074	3	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STATE OF TEXAS "38"		WELL #:		1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11968 - 12102				
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	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	4			N	-0-					15
04	3000 N	3847	-0-	847	847	3847	4			N	-0-					15
05	3100 N	2558	-0-	-542	305	2558	4			N	-0-					15
06	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	4			N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					15
09	3000 X	6	-0-	-2994	-0-	1	1	5	3	N	-0-					15
10	2387 X	2	-0-	-2385	-0-	2	3			N	-0-					15
11	570 X	35	-0-	-535	-0-	2	1	33	3	N	-0-					15
12	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		8,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #:		1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	12174	PERF.11932	- 12052		
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	
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	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 4		N	-0-			-0-	
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	171 4		N	-0-			-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 4		N	-0-			-0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 4		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33 1	131 3	N	-0-			-0-	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 3	N	-0-			-0-	
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	52 1	792 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:		1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990	- 12145	
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	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 4		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 4		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 4		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 4		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	3	-0-	-177	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50 1	758 3	N	-0-			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12002	- 12040	
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	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 4		N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY -35-		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1735	-0-	-1458	-0-	1735	4			N	-0-					-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	4			N	-0-					-0-
06	690 X	382	-0-	-308	-0-	382	4			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	600 N	9	-0-	-591	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	628	3	N	-0-					-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112	COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120									
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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	4			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	4			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 X	1	-0-	-1049	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1085 X	1	-0-	-1084	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020									
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	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	4			N	-0-					3
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	N	-0-					3
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					3
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					3
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		2,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



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	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	AMT	CODE		
01	3100 X	27	-0-	-3073	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
02	2668 X	403	-0-	-2265	-0-	41 1	362 2	N	-0-			-0-
03	2852 X	1813	-0-	-1039	-0-	1813 4		N	-0-			-0-
04	1710 X	277	-0-	-1433	-0-	277 4		N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 4		N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 4		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60 1	236 3	N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	103 1	1219 3	N	-0-			-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45 1	686 3	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER 24		WELL #:		1	RRCID ->	188129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12411	PERF.11715	- 12272
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	AMT	CODE		
01	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 4		N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 4		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 4		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2	RRCID ->	188133	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12336	PERF.12106	- 12167
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	AMT	CODE		
01	899 N	47	-0-	-852	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 4		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	4			N	-0-					35
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	4			N	-0-					35
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	4			N	-0-					35
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					35
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	4			N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					35
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		880				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146								
01	310 N	37	-0-	-273	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	232 N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	4			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	4			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		613				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190								
01	465 N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	4			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	4			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	4			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346		
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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-		-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	4			N	-0-		-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	4			N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-		-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON  
 KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980  
 TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RING ENERGY, INC. 712382  
 CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555  
 STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		//CONT.//		036555											
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000	-	14302		
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	
01		0	107225	-0-	107225 B	115908	74225 3	19574 4	N	N	12205	12244 1		296	
							13426 9								
02	DELQ PR		115263	-0-	115263 B	231171	95321 3	6992 4	N	N	11773	11641 1		428	
							12950 9								
03	347802 X		116631	-0-	-231171 B	-0-	104172 3	206 4	N	N	11139	11195 1		372	
							12253 9								
04	100469 X		100469	-0-	-0- B	-0-	88161 3	2435 4	N	N	8975	8720 1		627	
							9873 9								
05	101432 X		90545	-0-	-10887 B	-0-	81088 3	745 4	N	N	7920	7748 1		799	
							8712 9								
06	98160 X		76866	-0-	-21294 B	-0-	69500 3	173 4	N	N	6539	6044 1		1294	
							7193 9								
07	101432 X		71340	-0-	-30092 B	-0-	64259 3	535 4	N	N	5951	6996 1		249	
							6546 9								
08	101432 X		66154	-0-	-35278 B	-0-	59182 3	898 4	N	N	5522	5465 1		306	
							6074 9								
09	98160 X		59603	-0-	-38557 B	-0-	54097 3	379 4	N	N	4661	4551 1		416	
							5127 9								
10	90551 X		57535	-0-	-33016 B	-0-	44331 3	8028 4	N	N	4705	3970 1		1151	
							5176 9								
11	76860 X		53311	-0-	-23549 B	-0-	48003 3	699 4	N	N	4190	5241 1		100	
							4609 9								
12	71331 X		56751	-0-	-14580 B	-0-	298 1	51280 3	N	N	4391	3948 1		543	
							343 4	4830 9							
TOTAL GAS PROD:		971,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,971									

STATE GATEWAY 22		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF. 9653	-	16055		
01		0	71256	-0-	71256 B	128534	15919 3	43697 4	N	N	10582	11922 1		856	
							11640 9								
02	174134 X		45600	-0-	-128534 B	-0-	38600 4	7000 9	N	N	6364	6562 1		658	
							27432 4	5424 9	N	N	4931	4427 1		1162	
03	57350 X		32856	-0-	-24494 B	-0-	46921 4	7902 9	N	N	7184	7425 1		921	
							42894 4	6771 9	N	N	6155	6099 1		977	
04	55500 X		54823	-0-	-677 B	-0-	1861 4	246 9	N	N	224	539 1		662	
05	57350 X		49665	-0-	-7685 B	-0-			N	N	-0-			662	
														700	
06	55500 X		2107	-0-	-53393 B	-0-	198 3	5397 4	N	N	38				
							42 9								
07	48732 X		-0-	-0-	-48732 B	-0-	4089 3	4884 4	N	N	1290	1395 1		595	
							1419 9								
08	56637 X		5637	-0-	-51000 B	-0-	70551 3	3876 4	N	N	9006	8249 1		1352	
							9907 9								
*11	64607 X		64607	-0-	-0- B	-0-	56544 3	8063 9	N	N	7330	7802 1		880	
							2595 1	40222 3	N	N	3647	4169 1		358	
*12	48956 X		48956	-0-	-0- B	-0-	2127 4	4012 9							
TOTAL GAS PROD:		470,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,751									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		//CONT.//		036555										
STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9990 -	14394		
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
02		0	38690	-0-	38690 B	38690	30264 3	4205 4	N		3837	3411 1		426
							4221 9							
03		71338 X	32648	-0-	-38690 B	-0-	29157 3	30 4	N		3146	3413 1		159
							3461 9							
04		DELQ PR	24703	-0-	24703 B	24703	21312 3	444 4	N		2679	2232 1		606
							2947 9							
05		57939 X	20433	-0-	-37506 B	-0-	16861 3	1153 4	N		2199	2340 1		465
							2419 9							
06		56070 X	18090	-0-	-37980 B	-0-	16055 3	42 4	N		1812	1290 1		987
							1993 9							
07		57939 X	17315	-0-	-40624 B	-0-	15487 3	11 4	N		1652	1907 1		732
							1817 9							
08		32643 X	17290	-0-	-15353 B	-0-	15443 3	56 4	N		1628	1634 1		726
							1791 9							
09		24690 X	16397	-0-	-8293 B	-0-	14559 3	196 4	N		1493	1669 1		550
							1642 9							
10		20429 X	15455	-0-	-4974 B	-0-	12444 3	1398 4	N		1466	1244 1		772
							1613 9							
11		18090 X	16411	-0-	-1679 B	-0-	14383 3	433 4	N		1450	1457 1		765
							1595 9							
*12		33488 X	33488	-0-	-0- B	-0-	16251 1	15559 3	N		1504	1617 1	175 7	477
							24 4	1654 9						
TOTAL GAS PROD:		250,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,866								

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9950 -	15802		
02		0	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-	-0-		
03		0	5222	-0-	5222 B	5222	1918 3	1745 4	N		1417	359 1	1058	
							1559 9							
04		0	113194	-0-	113194 B	118416	53256 3	45250 4	N		13353	13682 1	729	
							14688 9							
05		0	127793	-0-	127793 B	246209	112682 4	15111 9	N		13737	13938 1	528	
06		358549 X	112340	-0-	-246209 B	-0-	98977 4	13363 9	N		12148	11542 1	1134	
07		108686 X	98202	-0-	-10484 B	-0-	87047 4	11155 9	N		10141	10572 1	703	
08		108686 X	89461	-0-	-19225 B	-0-	4475 3	73987 4	N		9999	10107 1	595	
							10999 9							
09		105180 X	70690	-0-	-34490 B	-0-	23183 3	39118 4	N		7626	7454 1	767	
							8389 9							
10		108686 X	14374	-0-	-94312 B	-0-	13562 3	812 9	N		738	829 1	676	
11		105180 X	84445	-0-	-20735 B	-0-	73037 3	11408 9	N		10371	9751 1	1296	
*12		99874 X	99874	-0-	-0- B	-0-	83710 3	4552 4	N		10556	11077 1	384 7	391
							11612 9							
TOTAL GAS PROD:		815,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		90,086								

OIL AND GAS DIVISION

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555												
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042												
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
-----												
03		0	3768	-0-	3768 B	3768	3337	3	431	9	N	214
04		0	122972	-0-	122972 B	126740	106454	3	4106	4	N	494
							12412	9				
05		0	112386	-0-	112386 B	239126	102758	3	692	4	N	520
							8936	9				
06		328148 X	89022	-0-	-239126 B	-0-	82458	3	154	4	N	1026
							6410	9				
07		113057 X	73797	-0-	-39260 B	-0-	68913	1	70	4	N	706
							4814	9				
08		113057 X	68176	-0-	-44881 B	-0-	64124	3	4052	9	N	258
09		109410 X	61113	-0-	-48297 B	-0-	57317	3	316	4	N	666
							3480	9				
10		113057 X	58048	-0-	-55009 B	-0-	50596	3	4241	4	N	626
							3211	9				
11		89010 X	52537	-0-	-36473 B	-0-	49199	3	467	4	N	238
							2871	9				
12		73811 X	55374	-0-	-18437 B	-0-	52524	3	196	4	N	266
							2654	9				
TOTAL GAS PROD:			697,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			44,793		

-----												
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402												
-----												
10		0	158520	-0-	158520 B	158520	118782	3	23633	4	N	1048
							16105	9				
*11		356895 X	198375	-0-	-158520 B	-0-	166093	3	15652	4	N	946
							16630	9				
*12		205870 X	205870	-0-	-0- B	-0-	184472	3	7503	4	N	571
							13895	9				
TOTAL GAS PROD:			562,765				TOTAL CONDENSATE PROD:			42,391		

-----												
BHP BILLITON PET(TXLA OF) CO 068596												
BETTIE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A												
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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									
04		46050 X	35928	-0-	-10122 B	-0-	3190	1	22686	3	N	4462	3971	1			751
							5144	4	4908	9							
05		42346 X	42346	-0-	-0- B	-0-	3410	1	33520	3	N	4458	4643	1			566
							512	4	4904	9							
06		40241 X	40241	-0-	-0- B	-0-	3300	1	32725	3	N	3760	3522	1			804
							80	4	4136	9							
07		38155 X	38155	-0-	-0- B	-0-	2910	1	30400	3	N	4143	4112	1			835
							288	4	4557	9							
08		36251 X	36251	-0-	-0- B	-0-	2520	1	28592	3	N	3730	4047	1			518
							1036	4	4103	9							
09		40980 X	35489	-0-	-5491 B	-0-	2352	1	26994	3	N	3886	3752	1			652
							1868	4	4275	9							
10		42346 X	34270	-0-	-8076 B	-0-	2238	1	27929	3	N	3403	3710	1			345
							360	4	3743	9							
11		40230 X	20294	-0-	-19936 B	-0-	1638	1	15640	3	N	2368	2058	1			655
							411	4	2605	9							
12		38161 X	NO RPT	-0-	-38161 B	-0-					N	NO RPT					655
TOTAL GAS PROD:			349,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			44,292								

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061																	
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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	
04		6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-	6590	4	86	9	N	78				237	
05		9626 X	9626	-0-	-0- B	-0-	9568	4	58	9	N	53				290	
06		7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7625	4	75	9	N	68	174	1		184	
07		7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	2191	2	4838	4	N	50				234	
							55	9									
08		9641 X	6902	-0-	-2739 B	-0-	6471	2	345	4	N	78	175	1		137	
							86	9									
09		9330 X	6473	-0-	-2857 B	-0-	5643	2	777	4	N	48				185	
							53	9									
10		9641 X	6301	-0-	-3340 B	-0-	5700	2	544	4	N	52				237	
							57	9									
11		7710 X	6567	-0-	-1143 B	-0-	3176	2	3167	4	N	204	174	1		267	
							224	9									
12		7099 X	6418	-0-	-681 B	-0-	3176	2	3167	4	N	68				335	
							75	9									
TOTAL GAS PROD:			79,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			934								



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	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698																
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984																
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
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	3					152
05	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	33					185
06	5070 X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	11					196
07	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-0-					N	114	172	1			138
08	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-0-					N	11					149
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19					168
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					185
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					199
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	164	185	1	1	8	177
TOTAL GAS PROD:		6,593		TOTAL CONDENSATE PROD:										401		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																	
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		78678 X	12087	-0-	-66591 B	-0-	10077	4	2010	9	N	1827	933	1	1	8	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	8	8	1332
04		69889 X	69889	-0-	-0- B	-0-	47952	2	15432	4	N	5914	6654	1	13	8	579
							6505	9									
05		71873 X	71873	-0-	-0- B	-0-	62424	2	3105	4	N	5767	5601	1	7	8	738
							6344	9									
06		67287 X	67287	-0-	-0- B	-0-	59931	2	1627	4	N	5208	5410	1			536
							5729	9									
07		72230 X	68272	-0-	-3958 B	-0-	60299	2	2169	4	N	5276	5366	1	28	8	418
							5804	9									
08		77288 X	77288	-0-	-0- B	-0-	67041	2	3984	4	N	5694	5224	1	5	8	883
							6263	9									
09		75800 X	75800	-0-	-0- B	-0-	62400	2	7220	4	N	5618	5758	1	21	8	722
							6180	9									
10		76962 X	76962	-0-	-0- B	-0-	68116	2	2635	4	N	5646	5798	1	11	8	559
							6211	9									
11		82905 X	82905	-0-	-0- B	-0-	65900	2	10794	4	N	5646	5256	1	4	8	945
							6211	9									
12		78337 X	74444	-0-	-3893 B	-0-	61587	2	7354	4	N	5003	4816	1			1132
							5503	9									
TOTAL GAS PROD:			786,709	TOTAL CONDENSATE PROD:			63,140										

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
01		36177 X	8179	-0-	-27998 B	-0-	5742	4	2437	9	N	2215	885	1	1	8	1533
02		55030 X	55030	-0-	-0- B	-0-	11399	2	35157	4	N	7704	8754	1	2	8	481
							8474	9									
03		64187 X	64187	-0-	-0- B	-0-	18367	2	35923	4	N	8997	8962	1	5	8	511
							9897	9									
04		60496 X	60496	-0-	-0- B	-0-	36845	2	15436	4	N	7468	7611	1	9	8	359
							8215	9									
05		53227 X	53227	-0-	-0- B	-0-	34655	2	10337	4	N	7486	6982	1	6	8	857
							8235	9									
06		43721 X	43721	-0-	-0- B	-0-	19559	2	17592	4	N	5973	6156	1			674
							6570	9									
07		58125 X	49249	-0-	-8876 B	-0-	9963	2	31521	4	N	7059	6689	1	23	8	1021
							7765	9									
08		58125 X	47513	-0-	-10612 B	-0-	14919	2	25854	4	N	6127	6216	1	2	8	930
							6740	9									
09		56250 X	34685	-0-	-21565 B	-0-	10349	2	17758	4	N	5980	6146	1	24	8	740
							6578	9									
10		53227 X	43856	-0-	-9371 B	-0-	34677	2	2800	4	N	5799	6140	1	3	8	396
							6379	9									
11		47670 X	41290	-0-	-6380 B	-0-	32013	2	3334	4	N	5403	5177	1	9	8	613
							5943	9									
*12		51916 X	51916	-0-	-0- B	-0-	34968	2	10634	4	N	5740	5570	1	11	8	772
							6314	9									
TOTAL GAS PROD:			553,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			75,951										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061										
SCOTT FEE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276168	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	9230	-	13298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	30535 X	5778	-0-	-24757 B	-0-	1298 4	4480 9	N	4073	4005 1	4 8			402
02	63434 X	63434	-0-	-0- B	-0-	53174 4	10260 9	N	9327	9275 1	10 8			444
03	64527 X	64527	-0-	-0- B	-0-	55004 4	9523 9	N	8657	8511 1	6 8			584
04	56815 X	56815	-0-	-0- B	-0-	48563 4	8252 9	N	7502	7620 1				466
05	56674 X	56674	-0-	-0- B	-0-	48728 4	7946 9	N	7224	7291 1	2 8			397
06	52600 X	52600	-0-	-0- B	-0-	44934 4	7666 9	N	6969	6738 1				628
07	67797 X	51339	-0-	-16458 B	-0-	44420 4	6919 9	N	6290	6406 1	22 8			490
08	64542 X	49861	-0-	-14681 B	-0-	42892 4	6969 9	N	6335	5938 1	2 8			885
09	56820 X	47043	-0-	-9777 B	-0-	40551 4	6492 9	N	5902	6273 1	31 8			483
10	56668 X	46879	-0-	-9789 B	-0-	40641 4	6238 9	N	5671	5448 1	13 8			693
11	52590 X	46659	-0-	-5931 B	-0-	40258 4	6401 9	N	5819	5933 1	16 8			563
12	51336 X	43190	-0-	-8146 B	-0-	37216 4	5974 9	N	5431	5304 1	27 8			663
TOTAL GAS PROD:		584,799		TOTAL CONDENSATE PROD:				79,200						

AVA STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276169	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9846	-	13801
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
04	41035 X	41035	-0-	-0- B	-0-	28047 4	12988 9	N	11807	11605 1				680
05	42422 X	42422	-0-	-0- B	-0-	29154 4	13268 9	N	12062	11785 1	2 8			955
06	39265 X	39265	-0-	-0- B	-0-	26916 4	12349 9	N	11226	11105 1				1076
07	41032 X	41032	-0-	-0- B	-0-	29457 4	11575 9	N	10523	10989 1	22 8			588
08	42557 X	42557	-0-	-0- B	-0-	30640 4	11917 9	N	10834	10098 1	2 8			1322
09	48310 X	48310	-0-	-0- B	-0-	17763 2	19248 4	N	10272	10780 1	39 8			775
						11299 9								
10	60305 X	60305	-0-	-0- B	-0-	46599 2	2007 4	N	10635	10832 1	12 8			566
						11699 9								
11	56590 X	56590	-0-	-0- B	-0-	42796 2	3040 4	N	9776	9523 1	20 8			799
						10754 9								
*12	49677 X	49677	-0-	-0- B	-0-	14000 2	23810 4	N	10788	10498 1	28 8			1061
						11867 9								
TOTAL GAS PROD:		497,996		TOTAL CONDENSATE PROD:				118,182						

LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID ->	276194	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	9724	-	13464
01	25792 X	3600	-0-	-22192 B	-0-	2634 4	966 9	N	878	691 1				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
04	60005 X	60005	-0-	-0- B	-0-	49315 4	10690 9	N	9718	9628 1				411
05	60005 X	60005	-0-	-0- B	-0-	49809 4	10196 9	N	9269	9363 1	1 8			316
06	58048 X	58048	-0-	-0- B	-0-	48071 4	9977 9	N	9070	8304 1	1 8			1081
07	74307 X	59805	-0-	-14502 B	-0-	50743 4	9062 9	N	8238	8857 1	6 8			456
08	66681 X	57641	-0-	-9040 B	-0-	48496 4	9145 9	N	8314	7260 1	5 8			1505
09	60000 X	46896	-0-	-13104 B	-0-	38638 4	8258 9	N	7507	8091 1	33 8			888
10	60016 X	13777	-0-	-46239 B	-0-	5826 4	7951 9	N	7228	7579 1	27 8			510
11	58050 X	43306	-0-	-14744 B	-0-	30685 2	5238 4	N	6712	6789 1	17 8			416
						7383 9								
12	59799 X	46291	-0-	-13508 B	-0-	30111 2	8280 4	N	7182	6803 1	15 8			780
						7900 9								
TOTAL GAS PROD:		585,548		TOTAL CONDENSATE PROD:				97,306						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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
04		91708 X	91708	-0-	-0- B	-0-	61869	2	23434	4	N	5823	6341	1	15 8	428
							6405	9								
05		94143 X	94143	-0-	-0- B	-0-	84954	2	2289	4	N	6273	5714	1	7 8	980
							6900	9								
06		120042 X	120042	-0-	-0- B	-0-	110772	2	1303	4	N	7243	7305	1	1 8	917
							7967	9								
07		128661 X	128661	-0-	-0- B	-0-	117313	2	2505	4	N	8039	7936	1	44 8	976
							8843	9								
08		130183 X	130183	-0-	-0- B	-0-	119829	2	3484	4	N	6245	6229	1	2 8	990
							6870	9								
09		126577 X	126577	-0-	-0- B	-0-	85655	2	33224	4	N	6998	7414	1	54 8	520
							7698	9								
10		121473 X	121473	-0-	-0- B	-0-	94393	2	19687	4	N	6721	6582	1	20 8	639
							7393	9								
11		122519 X	122519	-0-	-0- B	-0-	107647	2	9007	4	N	5332	5825	1	12 8	134
							5865	9								
*12		130164 X	130164	-0-	-0- B	-0-	109790	2	13404	4	N	6336	6398	1		72
							6970	9								
TOTAL GAS PROD:			1,230,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			73,574						

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712																
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								
04		70035 X	70035	-0-	-0- B	-0-	35542	2	25058	4	N	8577	8987	1		447
							9435	9								
05		36317 X	36317	-0-	-0- B	-0-	23172	2	5244	4	N	7183	6972	1		658
							7901	9								
06		64139 X	64139	-0-	-0- B	-0-	55724	2	410	4	N	7277	7060	1		875
							8005	9								
07		72385 X	62671	-0-	-9714 B	-0-	54219	2	828	4	N	6931	6743	1	6 8	1057
							7624	9								
08		72385 X	61140	-0-	-11245 B	-0-	35322	2	17731	4	N	7352	7520	1		889
							8087	9								
09		70050 X	28740	-0-	-41310 B	-0-	12741	2	11092	4	N	4461	4768	1	8 8	574
							4907	9								
10		66278 X	50582	-0-	-15696 B	-0-	26365	2	15608	4	N	7826	7585	1	4 8	811
							8609	9								
11		64140 X	47806	-0-	-16334 B	-0-	19927	2	20512	4	N	6697	6984	1	22 8	502
							7367	9								
12		62682 X	47075	-0-	-15607 B	-0-	27158	2	11221	4	N	7905	7562	1	5 8	840
							8696	9								
TOTAL GAS PROD:			646,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			87,222						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
RYLAN FEE 44		WELL #:		1H	RRCID -> 277501	COMPL. DATE 01/27/2015	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9040 - 13391				
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			
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
04		61170 X	58311	-0-	-2859 B	-0-	51154 4	7157 9	N	6506	6950 1	11 8	559
05		59675 X	58048	-0-	-1627 B	-0-	17550 2	33961 4	N	5943	5622 1	6 8	874
							6537 9						
06		55674 X	55674	-0-	-0- B	-0-	48906 2	400 4	N	5789	5928 1		735
							6368 9						
07		56180 X	56180	-0-	-0- B	-0-	49486 2	780 4	N	5376	5262 1	17 8	832
							5914 9						
08		64777 X	64777	-0-	-0- B	-0-	56484 2	1782 4	N	5919	5732 1	3 8	1016
							6511 9						
09		58610 X	58610	-0-	-0- B	-0-	50753 2	2477 4	N	4891	4892 1	29 8	986
							5380 9						
10		57001 X	57001	-0-	-0- B	-0-	51143 2	338 4	N	5018	4968 1	4 8	1032
							5520 9						
11		57232 X	57232	-0-	-0- B	-0-	48876 2	2575 4	N	5255	5576 1	9 8	702
							5781 9						
*12		55421 X	55421	-0-	-0- B	-0-	49913 2	744 4	N	4331	4451 1		582
							4764 9						
TOTAL GAS PROD:		666,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,682							

KAREN FEE 17		WELL #:		1H	RRCID -> 277679	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	8739	PERF.10478 - 14965				
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			
01		81313 X	24539	-0-	-56774 B	-0-	21587 4	2952 9	N	2684	2458 1	3 8	651
02		76067 X	63228	-0-	-12839 B	-0-	56347 4	6881 9	N	6255	6364 1	3 8	539
03		68045 X	65684	-0-	-2361 B	-0-	58856 4	6828 9	N	6207	5780 1	3 8	963
04		93056 X	93056	-0-	-0- B	-0-	84116 4	8940 9	N	8127	8427 1	15 8	648
05		92716 X	92716	-0-	-0- B	-0-	27349 2	56906 4	N	7692	7693 1	7 8	640
							8461 9						
06		83299 X	83299	-0-	-0- B	-0-	74383 2	513 4	N	7639	7468 1		811
							8403 9						
07		80323 X	80323	-0-	-0- B	-0-	71806 2	1427 4	N	6445	6583 1	23 8	650
							7090 9						
08		77473 X	77473	-0-	-0- B	-0-	68503 2	1898 4	N	6429	6041 1	2 8	1036
							7072 9						
09		73873 X	73873	-0-	-0- B	-0-	63305 2	3759 4	N	6190	6418 1	27 8	781
							6809 9						
10		74699 X	74699	-0-	-0- B	-0-	68118 2	153 4	N	5844	5651 1	9 8	965
							6428 9						
11		70720 X	70720	-0-	-0- B	-0-	60658 2	3979 4	N	5530	5959 1	10 8	526
							6083 9						
*12		74219 X	74219	-0-	-0- B	-0-	66846 2	1099 4	N	5704	5834 1		396
							6274 9						
TOTAL GAS PROD:		873,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,746							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061													
PAT FEE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	278966	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9938 - 14558					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						
01		139748 X	89227	-0-	-50521 B	-0-	76985	4	12242	9	N	11129	12524	1	8	8	464
02		130732 X	41712	-0-	-89020 B	-0-	35303	4	6409	9	N	5826	5657	1	7	8	626
03		139748 X	68341	-0-	-71407 B	-0-	58527	4	9814	9	N	8922	8748	1	8	8	792
04		89160 X	60720	-0-	-28440 B	-0-	51588	4	9132	9	N	8302	8542	1			552
05		92132 X	67084	-0-	-25048 B	-0-	57955	4	9129	9	N	8299	8026	1	1	8	824
06		86340 X	50175	-0-	-36165 B	-0-	41673	4	8502	9	N	7729	8000	1			553
07		60535 X	60535	-0-	-0- B	-0-	51982	4	8553	9	N	7775	7271	1	22	8	1035
08		53209 X	53209	-0-	-0- B	-0-	20043	2	24844	4	N	7565	7447	1			1153
							8322	9									
09		47970 X	38179	-0-	-9791 B	-0-	20910	2	9379	4	N	7173	7489	1	7	8	830
							7890	9									
10		61180 X	61180	-0-	-0- B	-0-	54434	4	6746	9	N	6133	6926	1	3	8	34
11		66012 X	66012	-0-	-0- B	-0-	57272	4	8740	9	N	7945	7863	1	10	8	106
*12		64714 X	64714	-0-	-0- B	-0-	5099	2	50940	4	N	7886	7972	1	5	8	15
							8675	9									

TOTAL GAS PROD: 721,088

TOTAL CONDENSATE PROD: 94,684

WILLIAM FEE 32		WELL #:		1H	RRCID ->	279059	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9148 - 13636					
01		128898 X	38199	-0-	-90699 B	-0-	30902	4	7297	9	N	6634	6339	1			926
02		120582 X	30852	-0-	-89730 B	-0-	24705	4	6147	9	N	5588	6171	1			343
03		128898 X	82606	-0-	-46292 B	-0-	59159	2	8761	4	N	13351	12882	1	3	8	809
							14686	9									
04		124740 X	85411	-0-	-39329 B	-0-	39948	2	29280	4	N	14712	14246	1			1275
							16183	9									
05		94066 X	94066	-0-	-0- B	-0-	55603	2	20593	4	N	16245	16672	1	1	8	847
							17870	9									
06		91241 X	91241	-0-	-0- B	-0-	64458	2	8533	4	N	16591	15941	1			1497
							18250	9									
07		89474 X	89474	-0-	-0- B	-0-	59403	2	12623	4	N	15862	16362	1	20	8	977
							17448	9									
08		79762 X	79762	-0-	-0- B	-0-	61666	2	3180	4	N	13560	13656	1	2	8	879
							14916	9									
09		73225 X	73225	-0-	-0- B	-0-	48823	2	10003	4	N	13090	13025	1	59	8	885
							14399	9									
10		73047 X	73047	-0-	-0- B	-0-	46190	2	12022	4	N	13486	12886	1	99	8	1386
							14835	9									
11		60235 X	60235	-0-	-0- B	-0-	34538	2	12886	4	N	11646	11712	1	71	8	1249
							12811	9									
*12		65534 X	65534	-0-	-0- B	-0-	43799	2	9239	4	N	11360	11569	1	35	8	1005
							12496	9									

TOTAL GAS PROD: 863,652

TOTAL CONDENSATE PROD: 152,125

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061															
W A STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8764 - 15956					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01	193409	X	102482	-0-	-90927 B	-0-	95048	4	7434	9	N	6758	7154	1	1	8	1092
02	180931	X	62333	-0-	-118598 B	-0-	55032	4	7301	9	N	6637	6559	1	2	8	1168
03	193409	X	112517	-0-	-80892 B	-0-	103626	4	8891	9	N	8083	8442	1	3	8	806
04	187170	X	107933	-0-	-79237 B	-0-	99391	4	8542	9	N	7765	7989	1	12	8	570
05	151001	X	113763	-0-	-37238 B	-0-	63976	2	40747	4	N	8218	7656	1	7	8	1125
06	110467	X	110467	-0-	-0- B	-0-	94191	2	7412	4	N	8058	8332	1			851
07	120449	X	120449	-0-	-0- B	-0-	8864	9									
08	115652	X	115652	-0-	-0- B	-0-	61158	2	51173	4	N	7380	7707	1	28	8	496
09	110460	X	102965	-0-	-7495 B	-0-	8118	9									
10	120435	X	108826	-0-	-11609 B	-0-	71645	2	35707	4	N	7545	6744	1	1	8	1296
11	116550	X	103477	-0-	-13073 B	-0-	8300	9									
12	120435	X	108714	-0-	-11721 B	-0-	82918	2	12896	4	N	6501	6965	1	43	8	789
							7151	9									
							98546	2	2783	4	N	6815	6748	1	13	8	843
							7497	9									
							88936	2	7586	4	N	6323	6538	1	7	8	621
							6955	9									
							89483	2	11954	4	N	6615	6557	1			679
							7277	9									
TOTAL GAS PROD:		1,269,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		86,698									

JESS FEE 40		WELL #:		1H	RRCID ->	279168	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9594 - 13954					
01	340757	X	43902	-0-	-296855 B	-0-	35660	4	8242	9	N	7493	7999	1	1	8	743
02	159384	X	48425	-0-	-110959 B	-0-	16524	2	23064	4	N	8034	8038	1			739
03	170376	X	93861	-0-	-76515 B	-0-	8837	9									
04	164880	X	83979	-0-	-80901 B	-0-	67477	2	10744	4	N	14218	14089	1	6	8	862
05	170376	X	23648	-0-	-146728 B	-0-	15640	9									
06	90840	X	81940	-0-	-8900 B	-0-	40324	2	28614	4	N	13674	13497	1	17	8	1022
07	93868	X	90587	-0-	-3281 B	-0-	15041	9									
08	93868	X	82389	-0-	-11479 B	-0-	11968	2	7903	4	N	3434	3672	1	4	8	780
09	83970	X	72483	-0-	-11487 B	-0-	3777	9									
10	90582	X	71114	-0-	-19468 B	-0-	29793	2	38113	4	N	12758	12683	1			855
11	87660	X	65128	-0-	-22532 B	-0-	14034	9									
12	90582	X	64164	-0-	-26418 B	-0-	37585	2	36168	4	N	15304	15047	1	104	8	1008
							16834	9									
							33969	2	33999	4	N	13110	13483	1	5	8	630
							14421	9									
							32832	2	26597	4	N	11867	11750	1	56	8	691
							13054	9									
							52343	2	5787	4	N	11804	11910	1	8	8	577
							12984	9									
							47395	2	6190	4	N	10494	10400	1	21	8	650
							11543	9									
							39221	2	14397	4	N	9587	9519	1	20	8	698
							10546	9									
TOTAL GAS PROD:		821,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		131,777									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
JAMES FEE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 279288	COMPL. DATE 06/30/2015	TOTAL DEPTH	9340 PERF. 9498	- 17874							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
01	321972 X	37906	-0-	-284066 B	-0-	31974	4	5932	9	N	5393	6535	1	22	8	421
02	227418 X	40058	-0-	-187360 B	-0-	8739	2	24689	4	N	6027	5846	1	6	8	596
						6630	9									
03	243102 X	89516	-0-	-153586 B	-0-	4627	2	69541	4	N	13953	13519	1	9	8	1021
						15348	9									
04	235260 X	89595	-0-	-145665 B	-0-	20012	2	54571	4	N	13647	13898	1			770
						15012	9									
05	243102 X	55129	-0-	-187973 B	-0-	12009	2	26808	4	N	14829	14168	1	2	8	1429
						16312	9									
06	89183 X	89183	-0-	-0- B	-0-	73002	2	1021	4	N	13782	14094	1			1117
						15160	9									
07	92597 X	87315	-0-	-5282 B	-0-	67555	2	5313	4	N	13134	13507	1	5	8	739
						14447	9									
08	102569 X	102569	-0-	-0- B	-0-	70008	2	17965	4	N	13269	12703	1	1	8	1304
						14596	9									
09	408736 X	408736	-0-	-0- B	-0-	389665	2	3063	4	N	14553	14508	1	13	8	1336
						16008	9									
10	205404 X	205404	-0-	-0- B	-0-	187182	2	2893	4	N	13935	14330	1	3	8	938
						15329	9									
11	208887 X	208887	-0-	-0- B	-0-	187082	2	6195	4	N	14191	14260	1	30	8	839
						15610	9									
12	243102 X	213494	-0-	-29608 B	-0-	164871	2	31671	4	N	15411	15097	1	6	8	1147
						16952	9									

TOTAL GAS PROD: 1,627,792

TOTAL CONDENSATE PROD: 152,124

ALICE FEE 34				WELL #:		1H	RRCID -> 279309	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 9509	- 13937					
01	DELQ PR	72150	-0-	72150 B	89560	58576	4	13574	9	N	12340	11514	1	2	8	991
02	197898 X	108338	-0-	-89560 B	-0-	90177	4	18161	9	N	16510	17179	1	18	8	304
03	137082 X	85105	-0-	-51977 B	-0-	70119	4	14986	9	N	13624	13073	1	1	8	854
04	132660 X	78787	-0-	-53873 B	-0-	64799	4	13988	9	N	12716	12635	1			935
05	137082 X	74266	-0-	-62816 B	-0-	60857	4	13409	9	N	12190	12167	1	1	8	957
06	112080 X	69018	-0-	-43062 B	-0-	56062	4	12956	9	N	11778	11993	1			742
07	115816 X	65629	-0-	-50187 B	-0-	53297	4	12332	9	N	11211	11157	1	11	8	785
08	85095 X	64894	-0-	-20201 B	-0-	51444	4	13450	9	N	12227	11728	1	3	8	1281
09	78780 X	36492	-0-	-42288 B	-0-	3	2	25262	4	N	10206	10585	1	48	8	854
						11227	9									
10	74276 X	61772	-0-	-12504 B	-0-	50413	4	11359	9	N	10326	10052	1	15	8	1113
11	69030 X	60082	-0-	-8948 B	-0-	49	2	49265	4	N	9789	10147	1	22	8	733
						10768	9									
*12	65728 X	65728	-0-	-0- B	-0-	23472	2	30379	4	N	10797	10424	1	36	8	1070
						11877	9									

TOTAL GAS PROD: 842,261

TOTAL CONDENSATE PROD: 143,714



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061															
ROXANNE FEE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	279347	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL	DEPTH	9397	PERF.	9756 - 14633				
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				
01		DELQ PR	113718	-0-	113718 B	191217	92225	4	21493	9	N	19539	19837	1	42	8	647
02		258109 X	66892	-0-	-191217 B	-0-	19869	2	34054	4	N	11790	11515	1	1	8	921
							12969	9									
03		152086 X	145619	-0-	-6467 B	-0-	103753	2	16721	4	N	22859	23061	1	10	8	709
							25145	9									
04		147180 X	91496	-0-	-55684 B	-0-	57271	2	18225	4	N	14545	14018	1	19	8	1217
							16000	9									
05		152086 X	89533	-0-	-62553 B	-0-	60701	2	11981	4	N	15319	15264	1	19	8	1253
							16851	9									
06		140910 X	33828	-0-	-107082 B	-0-	18787	2	8580	4	N	5874	6318	1			809
							6461	9									
07		145607 X	56467	-0-	-89140 B	-0-	30519	2	16020	4	N	9025	8958	1	22	8	854
							9928	9									
08		145607 X	67657	-0-	-77950 B	-0-	23236	2	32154	4	N	11152	10888	1	2	8	1116
							12267	9									
09		91500 X	75522	-0-	-15978 B	-0-	26936	2	35035	4	N	12319	12472	1	47	8	916
							13551	9									
10		89528 X	73812	-0-	-15716 B	-0-	32286	2	28304	4	N	12020	12166	1	7	8	763
							13222	9									
11		78194 X	78194	-0-	-0- B	-0-	51148	2	12418	4	N	13298	12690	1	18	8	1353
							14628	9									
12		78027 X	69276	-0-	-8751 B	-0-	28339	2	29329	4	N	10553	10956	1	31	8	919
							11608	9									

TOTAL GAS PROD: 962,014

TOTAL CONDENSATE PROD: 158,293

SHELLY FEE 40		WELL #:		1H	RRCID ->	279456	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	9746 - 14152				
01		0	109815	-0-	109815 B	183813	90478	4	19337	9	N	17579	18465	1	10	8	463
02		241660 X	57847	-0-	-183813 B	-0-	16192	2	29562	4	N	10994	10727	1	2	8	728
							12093	9									
03		129549 X	100063	-0-	-29486 B	-0-	74659	2	7211	4	N	16539	16623	1	8	8	636
							18193	9									
04		125370 X	88276	-0-	-37094 B	-0-	53850	2	18792	4	N	14213	14065	1	22	8	762
							15634	9									
05		129549 X	49624	-0-	-79925 B	-0-	30575	2	9434	4	N	8741	8508	1	7	8	988
							9615	9									
06		125370 X	63864	-0-	-61506 B	-0-	40489	2	11158	4	N	11106	11487	1	1	8	606
							12217	9									
07		100068 X	60140	-0-	-39928 B	-0-	41823	2	7087	4	N	10209	9486	1	34	8	1295
							11230	9									
08		100068 X	62179	-0-	-37889 B	-0-	35374	2	15079	4	N	10660	10830	1	2	8	1123
							11726	9									
09		88290 X	62928	-0-	-25362 B	-0-	42358	2	9119	4	N	10410	10686	1	61	8	786
							11451	9									
10		65999 X	63767	-0-	-2232 B	-0-	47635	2	3935	4	N	11088	11036	1	12	8	826
							12197	9									
11		63870 X	59325	-0-	-4545 B	-0-	43276	2	4337	4	N	10647	10559	1	17	8	897
							11712	9									
12		65038 X	57777	-0-	-7261 B	-0-	35104	2	10602	4	N	10974	10816	1	36	8	1019
							12071	9									

TOTAL GAS PROD: 835,605

TOTAL CONDENSATE PROD: 143,160

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061												
STATE J. E. LILES 6		WELL #:		1H	RRCID -> 279686	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL	DEPTH	9346	PERF.	9604	- 13605		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0	70485	-0-	70485 B	270481	60005 4	10480 9	N	9527		9981 1	23 8		1094
02	0	45514	-0-	45514 B	315995	13480 2	24876 4	N	6507		6712 1	2 8		887
03	409181 X	93186	-0-	-315995 B	-0-	7158 9	46332 2	N	11955		11784 1	8 8		1050
04	165270 X	91077	-0-	-74193 B	-0-	13151 9	41558 2	N	11391		11429 1			1012
05	170779 X	90338	-0-	-80441 B	-0-	12530 9	43486 2	N	11858		11867 1	2 8		1001
06	165270 X	85884	-0-	-79386 B	-0-	13044 9	73865 4	N	10926		10765 1	1 8		1161
07	170779 X	82772	-0-	-88007 B	-0-	71772 4	11000 9	N	10000		10414 1	15 8		732
08	94116 X	78244	-0-	-15872 B	-0-	39662 2	26914 4	N	10607		10343 1	1 8		995
09	91080 X	52072	-0-	-39008 B	-0-	11668 9	37421 2	N	10068		10422 1	11 8		630
10	90334 X	52497	-0-	-37837 B	-0-	11075 9	39524 2	N	9521		9524 1	3 8		624
11	85890 X	49924	-0-	-35966 B	-0-	10473 9	31137 2	N	9770		10212 1	32 8		150
12	82770 X	59258	-0-	-23512 B	-0-	10747 9	27498 2	N	9423		8585 1	8 8		980
						10365 9								
TOTAL GAS PROD:		851,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		121,553								

STATE MIKE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 279777	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH	9115	PERF.	9574	- 13998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5		5 8			-0-
02	0	17367	-0-	17367 B	17367	9228 2	2880 4	N	4781		4181 1	10 8		590
03	165351 X	147984	-0-	-17367 B	-0-	5259 9	105148 2	N	20677		20412 1	9 8		846
04	146040 X	117656	-0-	-28384 B	-0-	22745 9	81821 2	N	15476		15512 1			810
05	150908 X	107876	-0-	-43032 B	-0-	17024 9	82279 2	N	15121		15089 1	1 8		841
06	146040 X	93481	-0-	-52559 B	-0-	16633 9	72144 2	N	12251		12681 1			411
07	150908 X	101459	-0-	-49449 B	-0-	13476 9	76729 2	N	12111		12029 1	14 8		479
08	147994 X	100490	-0-	-47504 B	-0-	13322 9	79862 2	N	11814		11699 1	5 8		589
09	117660 X	95384	-0-	-22276 B	-0-	12995 9	79393 2	N	10659		10513 1	45 8		690
10	107880 X	92249	-0-	-15631 B	-0-	11725 9	78340 2	N	9885		10293 1	17 8		265
11	98190 X	88775	-0-	-9415 B	-0-	10874 9	73178 2	N	9172		9088 1	34 8		315
12	101463 X	91649	-0-	-9814 B	-0-	10089 9	76205 2	N	8952		8592 1	28 8		647
						9847 9								
TOTAL GAS PROD:		1,054,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		130,904								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STATE MATTIE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279784	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 9565 - 13994				
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
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	14070	-0-	14070 B	14070	7086 2	2295 4	N	4263	3543 1	7 8	713
						4689 9						
03	129767 X	115697	-0-	-14070 B	-0-	10374 2	87033 4	N	16627	16786 1	7 8	547
						18290 9						
04	152760 X	111567	-0-	-41193 B	-0-	75395 2	19215 4	N	15415	14884 1		1078
						16957 9						
05	157852 X	104712	-0-	-53140 B	-0-	77228 2	12049 4	N	14032	14195 1	1 8	914
						15435 9						
06	152760 X	94887	-0-	-57873 B	-0-	71211 2	9978 4	N	12453	12633 1		734
						13698 9						
07	157852 X	95282	-0-	-62570 B	-0-	69294 2	12813 4	N	11977	11925 1	15 8	771
						13175 9						
08	115692 X	89144	-0-	-26548 B	-0-	72040 2	5457 4	N	10588	10600 1	6 8	753
						11647 9						
09	111570 X	83412	-0-	-28158 B	-0-	68299 2	5130 4	N	9075	9317 1	43 8	468
						9983 9						
10	104718 X	84319	-0-	-20399 B	-0-	72733 2	1334 4	N	9320	9396 1	24 8	368
						10252 9						
11	94890 X	77702	-0-	-17188 B	-0-	63291 2	5195 4	N	8378	8168 1	22 8	556
						9216 9						
12	95294 X	79265	-0-	-16029 B	-0-	68463 2	1661 4	N	8310	8104 1	27 8	735
						9141 9						

TOTAL GAS PROD: 950,057

TOTAL CONDENSATE PROD: 120,438

J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279787	COMPL. DATE 12/30/2015	TOTAL DEPTH 9477	PERF. 9783 - 17997				
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		1	1 8			-0-	
02	0	3209	-0-	3209 B	3209	2688 4	521 9	N	474	180 1		294
03	143945 X	140736	-0-	-3209 B	-0-	117229 4	23507 9	N	21370	21078 1		586
04	189540 X	156173	-0-	-33367 B	-0-	133235 4	22938 9	N	20853	20479 1		960
05	195858 X	104901	-0-	-90957 B	-0-	89368 4	15533 9	N	14121	14451 1		630
06	189540 X	103166	-0-	-86374 B	-0-	87809 4	15357 9	N	13961	13745 1		846
07	195858 X	99827	-0-	-96031 B	-0-	85417 4	14410 9	N	13100	13205 1	37 8	704
08	161386 X	92233	-0-	-69153 B	-0-	53143 2	23834 4	N	13869	13372 1	1 8	1200
						15256 9						
09	156180 X	71181	-0-	-84999 B	-0-	49217 2	6483 4	N	14074	14115 1	8 8	1151
						15481 9						
10	106609 X	72563	-0-	-34046 B	-0-	50407 2	5774 4	N	14893	15202 1	3 8	839
						16382 9						
11	103170 X	70125	-0-	-33045 B	-0-	45257 2	8901 4	N	14515	14643 1	29 8	682
						15967 9						
12	99820 X	95072	-0-	-4748 B	-0-	32617 2	44753 4	N	16093	15931 1	5 8	839
						17702 9						

TOTAL GAS PROD: 1,009,186

TOTAL CONDENSATE PROD: 157,324

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
CLIFF FEE 4																
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
03	53681 X	53681	-0-	-0- B	-0-	42388	4	11293	9	N	10266	9490	1		776	
04	166800 X	160652	-0-	-6148 B	-0-	134968	4	25684	9	N	23349	23073	1		1052	
05	172360 X	110039	-0-	-62321 B	-0-	93104	4	16935	9	N	15395	15811	1		636	
06	166800 X	107573	-0-	-59227 B	-0-	89386	4	18187	9	N	16534	16483	1		687	
07	172360 X	111598	-0-	-60762 B	-0-	94038	4	17560	9	N	15964	15412	1	33 8	1206	
08	166005 X	89236	-0-	-76769 B	-0-	51831	2	21145	4	N	14782	14880	1	1 8	1107	
						16260	9									
09	160650 X	62303	-0-	-98347 B	-0-	39872	2	6153	4	N	14798	14351	1	10 8	1544	
						16278	9									
10	111600 X	62272	-0-	-49328 B	-0-	38532	2	6736	4	N	15458	15788	1	4 8	1210	
						17004	9									
11	108000 X	58742	-0-	-49258 B	-0-	34075	2	8742	4	N	14477	15207	1	18 8	462	
						15925	9									
12	111600 X	82712	-0-	-28888 B	-0-	26469	2	37030	4	N	17466	17011	1	8 8	909	
						19213	9									
TOTAL GAS PROD:		898,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		158,489										

MOTHER FEE 28													WELL #: 1H RRCID -> 279887		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 9750 - 14564	
01	0	77999	-0-	77999 B	94731	63138	4	14861	9	N	13510	12827	1	6 8	935					
02	216516 X	121785	-0-	-94731 B	-0-	99209	4	22576	9	N	20524	20957	1		502					
03	147312 X	92888	-0-	-54424 B	-0-	76004	4	16884	9	N	15349	15089	1		762					
04	142560 X	91138	-0-	-51422 B	-0-	75559	4	15579	9	N	14163	14498	1		427					
05	147312 X	84038	-0-	-63274 B	-0-	68718	4	15320	9	N	13927	13565	1		789					
06	142560 X	82323	-0-	-60237 B	-0-	66879	4	15444	9	N	14040	14071	1		758					
07	130169 X	80090	-0-	-50079 B	-0-	64259	4	15831	9	N	14392	13590	1	3 8	1557					
08	94178 X	73843	-0-	-20335 B	-0-	59940	4	13903	9	N	12639	12907	1	3 8	1286					
09	91140 X	66542	-0-	-24598 B	-0-	25777	2	28512	4	N	11139	11896	1	21 8	508					
						12253	9													
10	85064 X	60722	-0-	-24342 B	-0-	3298	2	45927	4	N	10452	10091	1	4 8	865					
						11497	9													
11	82320 X	62138	-0-	-20182 B	-0-	16602	2	33516	4	N	10927	10838	1	6 8	948					
						12020	9													
12	80104 X	69156	-0-	-10948 B	-0-	35361	2	21372	4	N	11294	10968	1		1274					
						12423	9													
TOTAL GAS PROD:		962,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		162,356														

DOUBLE C SWD													WELL #: 1		RRCID -> 280717		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2728 - 4630	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	8441	-0-	8441 B	8441	6728	4	1713	9	N	1557	1269	1	288
06	0	60030	-0-	60030 B	68471	25056	2	21480	4	N	12267	11717	1	838
						13494	9							
07	0	103677	-0-	103677 B	172148	59295	2	26191	4	N	16537	16358	1	1017
						18191	9							
08	263504 X	91356	-0-	-172148 B	-0-	69824	2	6889	4	N	13312	13204	1	1125
						14643	9							
09	131640 X	78278	-0-	-53362 B	-0-	54672	2	9619	4	N	12715	13126	1	703
						13987	9							
10	136028 X	75233	-0-	-60795 B	-0-	56887	2	5003	4	N	12130	11723	1	1103
						13343	9							
11	131640 X	74848	-0-	-56792 B	-0-	57445	2	4713	4	N	11536	11687	1	920
						12690	9							
12	136028 X	80934	-0-	-55094 B	-0-	55040	2	12503	4	N	12174	11727	1	1354
						13391	9							
TOTAL GAS PROD:		572,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,228								

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272														
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	42189	-0-	42189 B	42189	1531 1 6014 4	2	5300	4285 1	37 8	978	
05		77640 X	35451	-0-	-42189 B	-0-	1701 1 6699 4	2	4589	3767 1	475 8	1325	
06		52864 X	52864	-0-	-0- B	-0-	2306 1 9150 4	2	5784	6190 1	123 8	796	
07		32106 X	32106	-0-	-0- B	-0-	2593 1 3237 9	2	2943	2406 1	68 8	1265	
08		27222 X	27222	-0-	-0- B	-0-	1747 1 2504 4	2	2172	3026 1	12 8	399	
09		24400 X	24400	-0-	-0- B	-0-	1899 1 2029 4	2	3578	3228 1		749	
10		30355 X	30355	-0-	-0- B	-0-	1724 1 710 4	2	4526	4542 1	187 8	546	
*11		21427 X	21427	-0-	-0- B	-0-	961 1 16273 4	2	2990	2440 1	159 8	937	
*12		4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	388 1 1578 4	2	1166	1526 1	215 8	362	
TOTAL GAS PROD:			270,360	TOTAL CONDENSATE PROD:			33,048						

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	280639	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728 - 16717		
02		0	22578	-0-	22578 B	22578	19030 4	3548 9	N	3225	2301 1	1 8	923
03		0	43251	-0-	43251 B	65829	35886 4	7365 9	N	6695	7217 1	350 8	51
04		0	-0-	-0-	-0- B	65829			N	-0-			51
05		0	17750	-0-	17750 B	83579	15661 4	2089 9	N	1899	1265 1	22 8	663
06		0	105848	-0-	105848 B	189427	1199 1 16869 9	87780 4	N	15335	15040 1	137 8	821
07		189427 X	-0-	-0-	-189427 B	-0-			N	3	675 1	3 8	146
08		106206 X	88379	-0-	-17827 B	-0-	1640 1 35856 4	36363 2 14520 9	N	13200	11924 1	36 8	1386
09		107915 X	107915	-0-	-0- B	-0-	2654 1 26557 4	60889 2 17815 9	N	16195	15853 1	87 8	1641
10		106206 X	100124	-0-	-6082 B	-0-	2678 1 6923 4	75380 2 15143 9	N	13766	13875 1	72 8	1460
11		102780 X	89776	-0-	-13004 B	-0-	2985 1 12147 4	60582 2 14062 9	N	12784	12153 1	79 8	2012
*12		82626 X	82626	-0-	-0- B	-0-	2565 1 21321 4	45864 2 12876 9	N	11705	11811 1	110 8	1796
TOTAL GAS PROD:			658,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			94,807						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC AVENGER STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 135317		NON-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	24083				N	-0-					434	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	24083				N	-0-	191	1			243	
03	0	-0-	-0-	-0-	B	24083				N	-0-	183	1			60	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	24083				N	-0-					60	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	24083				N	-0-					60	
06	0	-0-	-0-	-0-	B	24083				N	3	3	8			60	
07	36783 X	12700	-0-	-24083	B	-0-	981	1	9937	2	N	1620	374	1	70	8	1236
							1782	9									
08	44237 X	41541	-0-	-2696	B	-0-	2591	1	30534	2	N	4274	4482	1	14	8	1014
							3715	4	4701	9							
09	42810 X	35023	-0-	-7787	B	-0-	2881	1	25093	2	N	3609	3788	1			835
							3079	4	3970	9							
10	44237 X	36147	-0-	-8090	B	-0-	2207	1	29371	2	N	3327	3018	1	190	8	954
							909	4	3660	9							
11	42810 X	25991	-0-	-16819	B	-0-	1265	1	1190	2	N	1921	2229	1	105	8	541
							21423	4	2113	9							
*12	18879 X	18879	-0-	-0-	B	-0-	2123	1	5997	2	N	1939	1502	1	158	8	820
							8626	4	2133	9							
TOTAL GAS PROD:		170,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,693											

CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	-	18173			
07	0	4947	-0-	4947	B	4947	4355	4	592	9	N	538	7	8	531		
08	DELQ PR	80659	-0-	80659	B	85606	596	1	67816	4	N	11134	10256	1	57	8	1352
							12247	9									
09	DELQ PR	93799	-0-	93799	B	179405	1471	1	34380	2	N	15695	15612	1	57	8	1378
							40683	4	17265	9							
10	0 W	99442	-0-	99442	B	278847	4617	1	50996	2	N	15965	15261	1	204	8	1878
							26267	4	17562	9							
11	0 W	89771	-0-	89771	B	368618	5065	1	49890	2	N	15098	15598	1	184	8	1194
							18208	4	16608	9							
12	0 W	59756	-0-	59756	B	428374	3575	1	26108	2	N	9481	8078	1	68	8	2529
							19644	4	10429	9							
TOTAL GAS PROD:		428,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,911											

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341			
*10	0 W	82953	-0-	82953	B	82953	6893	2	66102	4	N	9053	8115	1	50	8	888
							9958	9									
*11	0 W	129546	-0-	129546	B	212499	1469	1	113102	2	N	13614	12959	1	37	8	1506
							14975	9									
*12	0 W	137989	-0-	137989	B	350488	3313	1	106353	2	N	12353	11636	1	93	8	2130
							14735	4	13588	9							
TOTAL GAS PROD:		350,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,020											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC PYTHIAN-OATMAN UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 135317		NON-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	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	91	9	8			82	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	6	82	1	6	8	-0-	
06	0	18492	-0-	18492	B	18492	286	1	16341	4	N	1695	748	1	186	8	761
*07	42392 X	23900	-0-	-18492	B	-0-	1865	9			N						
							910	1	2030	2	N	3155	2439	1	45	8	1432
*08	60599 X	60599	-0-	-0-	B	-0-	17489	4	3471	9							
							760	1	35145	2	N	6655	7039	1	42	8	1006
*09	51662 X	51662	-0-	-0-	B	-0-	17373	4	7321	9							
							1784	1	37243	2	N	5954	6030	1	36	8	894
*10	53049 X	53049	-0-	-0-	B	-0-	6086	4	6549	9							
							1276	1	28655	2	N	5187	4374	1	136	8	1571
11	46410 X	27575	-0-	-18835	B	-0-	17412	4	5706	9							
							1853	1	10255	2	N	2327	2661	1	91	8	1146
12	47957 X	37121	-0-	-10836	B	-0-	12907	4	2560	9							
							2886	1	22449	2	N	2719	2458	1	64	8	1343
							8795	4	2991	9							
TOTAL GAS PROD:		272,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,789									

CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3		148113		WELL #: 6HD		RRCID -> 281560		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 7624		PERF.10309 - 15039	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HH SW 3		WELL #: 7HC		RRCID -> 281609		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9232 - 14268			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	51522 X	NO RPT	-0-	-51522	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HH SW 3		WELL #: 8HD		RRCID -> 281610		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10393 - 15111			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HH SW 3		WELL #: 5HC		RRCID -> 281639		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9762		PERF.10167 - 14461			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	19349 X	NO RPT	-0-	-19349	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	54529 X	NO RPT	-0-	-54529	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260328	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH 9727	PERF.10022	- 14081								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6758 X	6216	-0-	-542 B	-0-	5906	3	310	9	N	282	185	1	3	8	189
02		6264 X	5012	-0-	-1252 B	-0-	4781	3	231	9	N	210	188	1			211
03		6696 X	5039	-0-	-1657 B	-0-	4834	3	205	9	N	186	180	1	3	8	214
04		6090 X	4561	-0-	-1529 B	-0-	4376	3	185	9	N	168	164	1	2	8	216
05		6231 X	5062	-0-	-1169 B	-0-	4875	3	187	9	N	170	178	1	1	8	207
06		6030 X	4662	-0-	-1368 B	-0-	4493	3	169	9	N	154	183	1	1	8	177
07		5363 X	4988	-0-	-375 B	-0-	4800	3	188	9	N	171	179	1	1	8	168
08		5053 X	4700	-0-	-353 B	-0-	4496	3	204	9	N	185	183	1	3	8	167
09		4890 X	4682	-0-	-208 B	-0-	4492	3	190	9	N	173	185	1	1	8	154
10		5053 X	4647	-0-	-406 B	-0-	4454	3	193	9	N	175	183	1	1	8	145
11		4830 X	4431	-0-	-399 B	-0-	4182	3	249	9	N	226	190	1	2	8	179
*12		5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-	5406	3	397	9	N	361	359	1	1	8	180
TOTAL GAS PROD:		59,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,461									

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 260544	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 9396	- 12899								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8494 X	7211	-0-	-1283 B	-0-	7060	3	151	9	N	137	189	1	4	8	116
02		7946 X	7635	-0-	-311 B	-0-	7405	3	230	9	N	209	4	8			321
03		8246 X	7627	-0-	-619 B	-0-	7463	3	164	9	N	149	373	1	5	8	92
04		7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7576	3	124	9	N	113	6	8			199
05		8153 X	6079	-0-	-2074 B	-0-	78	1	5866	3	N	123	178	1	3	8	141
							135	9									
06		7890 X	7081	-0-	-809 B	-0-	178	1	6753	3	N	136	2	8			275
							150	9									
07		8153 X	6891	-0-	-1262 B	-0-	424	1	6326	3	N	128	182	1	1	8	220
							141	9									
08		7967 X	6630	-0-	-1337 B	-0-	335	1	6148	3	N	134	179	1	6	8	169
							147	9									
09		7710 X	6774	-0-	-936 B	-0-	77	1	6536	3	N	146	180	1	3	8	132
							161	9									
10		7316 X	6658	-0-	-658 B	-0-	267	1	6262	3	N	117	2	8			247
							129	9									
11		7080 X	6896	-0-	-184 B	-0-	340	1	6412	3	N	131	186	1	2	8	190
							144	9									
12		7006 X	6665	-0-	-341 B	-0-	150	1	6368	3	N	134	186	1	1	8	137
							147	9									
TOTAL GAS PROD:		83,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,657									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	15790 X	15790	-0-	-0- B	-0-	45	1 15547 3	N	180	190	1 6 8	213
						198	9					
02	14645 X	12588	-0-	-2057 B	-0-	55	1 12376 3	N	143	189	1 6 8	161
						157	9					
03	15500 X	12975	-0-	-2525 B	-0-	95	1 12653 3	N	206	8	8	359
						227	9					
04	15270 X	13812	-0-	-1458 B	-0-	32	1 13688 3	N	84	10	8	433
						92	9					
05	15779 X	13756	-0-	-2023 B	-0-	38	1 13563 3	N	141	184	1 4 8	386
						155	9					
06	15270 X	13723	-0-	-1547 B	-0-	79	1 13488 3	N	142	186	1 4 8	338
						156	9					
07	14260 X	13911	-0-	-349 B	-0-	113	1 13632 3	N	151	187	1 4 8	298
						166	9					
08	16328 X	16328	-0-	-0- B	-0-	792	1 15261 3	N	250	15	8	533
						275	9					
09	14409 X	14409	-0-	-0- B	-0-	291	1 14066 3	N	47	361	1 8 8	211
						52	9					
10	14823 X	14823	-0-	-0- B	-0-	368	1 14209 3	N	224	184	1 6 8	245
						246	9					
11	15810 X	14736	-0-	-1074 B	-0-	308	1 14216 3	N	193	186	1 6 8	246
						212	9					
12	16337 X	12560	-0-	-3777 B	-0-	39	1 12336 3	N	168	186	1 3 8	225
						185	9					

TOTAL GAS PROD: 169,411

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
01	15190 X	13085	-0-	-2105 B	-0-	12912	3 173 9	Y	157	126	1 8 8	104
						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
04	12810 X	10367	-0-	-2443 B	-0-	10264	3 103 9	Y	94	124	1 6 8	109
05	13237 X	12664	-0-	-573 B	-0-	60	1 12386 3	Y	198	118	1 4 8	185
						218	9					
06	12660 X	10921	-0-	-1739 B	-0-	161	1 10674 3	Y	78	165	1 4 8	94
						86	9					
07	13051 X	11424	-0-	-1627 B	-0-	149	1 11137 3	Y	125	59	1 4 8	156
						138	9					
08	12679 X	11214	-0-	-1465 B	-0-	129	1 10946 3	Y	126	70	1 11 8	201
						139	9					
09	13345 X	13345	-0-	-0- B	-0-	86	1 13158 3	Y	92	138	1 8 8	147
						101	9					
10	12679 X	12098	-0-	-581 B	-0-	12010	3 88 9	Y	80	140	1 7 8	80
11	12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	11912	3 108 9	Y	98	56	1 7 8	115
12	13795 X	11978	-0-	-1817 B	-0-	60	1 11805 3	Y	103	126	1 5 8	87
						113	9					

TOTAL GAS PROD: 143,935

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID -> 263338	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 11791	PERF. 12075 - 15208				
M	O	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
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						
04	5280 X	3511	-0-	-1769 B	-0-	3154 3	20 4	N	306	182 1	2 8	352
						337 9						
05	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-			N	253	361 1	10 8	234
06	3330 X	2345	-0-	-985 B	-0-	2121 3	224 9	N	204	190 1		248
07	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	2880 3	248 9	N	225	182 1	4 8	287
08	3627 X	2776	-0-	-851 B	-0-	2509 3	267 9	N	243	181 1		349
09	3510 X	2512	-0-	-998 B	-0-	2269 3	243 9	N	221	182 1		388
10	3131 X	2716	-0-	-415 B	-0-	2442 3	274 9	N	249	355 1		282
11	3030 X	2522	-0-	-508 B	-0-	2312 3	210 9	N	191	181 1		292
12	3131 X	2437	-0-	-694 B	-0-	2172 3	265 9	N	241	366 1		167

TOTAL GAS PROD: 28,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264877	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 9361	PERF. 9426 - 13484				
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
04	12900 X	11961	-0-	-939 B	-0-	11314 3	647 9	N	588	552 1	10 8	289
05	12555 X	12318	-0-	-237 B	-0-	11694 3	624 9	N	567	555 1	4 8	297
06	12150 X	11413	-0-	-737 B	-0-	10826 3	587 9	N	534	548 1	4 8	279
07	12555 X	11179	-0-	-1376 B	-0-	10565 3	614 9	N	558	551 1	4 8	282
08	12555 X	9897	-0-	-2658 B	-0-	9326 3	571 9	N	519	367 1	11 8	423
09	11970 X	10563	-0-	-1407 B	-0-	9910 3	653 9	N	594	742 1	7 8	268
10	12307 X	11406	-0-	-901 B	-0-	10751 3	655 9	N	595	360 1	5 8	498
11	11400 X	10318	-0-	-1082 B	-0-	9706 3	612 9	N	556	725 1	5 8	324
12	11191 X	11054	-0-	-137 B	-0-	10424 3	630 9	N	573	730 1	3 8	164

TOTAL GAS PROD: 135,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,742

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265346	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 9641	PERF. 9655 - 14041				
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
04	17190 X	15505	-0-	-1685 B	-0-	15314 3	191 9	N	174	5 8		287
05	17236 X	16178	-0-	-1058 B	-0-	15982 3	196 9	N	178	182 1	2 8	281
06	16680 X	15192	-0-	-1488 B	-0-	14312 3	696 4	N	167	184 1	2 8	262
						184 9						
07	16926 X	15324	-0-	-1602 B	-0-	14978 3	160 4	N	169	182 1	1 8	248
						186 9						
08	16182 X	14891	-0-	-1291 B	-0-	14703 3	188 9	N	171	183 1	7 8	229
09	15660 X	14297	-0-	-1363 B	-0-	14037 3	104 4	N	142	180 1	3 8	188
						156 9						
10	16182 X	14407	-0-	-1775 B	-0-	14211 3	196 9	N	178	184 1	2 8	180
11	15180 X	13750	-0-	-1430 B	-0-	13562 3	188 9	N	171	188 1	2 8	161
12	15314 X	14170	-0-	-1144 B	-0-	13975 3	195 9	N	177	188 1	1 8	149

TOTAL GAS PROD: 182,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,270

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265694	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 9800	- 14579			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	23730 X	21530	-0-	-2200 B	-0-	20054 3	1476 9	N	1342	1485 1	13 8	438
05	24056 X	21271	-0-	-2785 B	-0-	19787 3	1484 9	N	1349	1301 1	4 8	482
06	23280 X	20998	-0-	-2282 B	-0-	19564 3	1434 9	N	1304	1481 1	6 8	299
07	22630 X	21648	-0-	-982 B	-0-	20161 3	1487 9	N	1352	1089 1	5 8	557
08	22630 X	21619	-0-	-1011 B	-0-	20126 3	1493 9	N	1357	1462 1	17 8	435
09	21540 X	20787	-0-	-753 B	-0-	19400 3	1387 9	N	1261	1456 1	10 8	230
10	21700 X	21396	-0-	-304 B	-0-	19891 3	1505 9	N	1368	1118 1	7 8	473
11	21000 X	20068	-0-	-932 B	-0-	18711 3	1357 9	N	1234	1298 1	6 8	403
12	21638 X	20517	-0-	-1121 B	-0-	19096 3	1421 9	N	1292	1506 1	5 8	184
TOTAL GAS PROD:		258,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,129						

BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID -> 266794	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 10568	PERF. 11751	- 15698			
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	1 8		603
03	1643 X	388	-0-	-1255 B	-0-	349 3	39 9	N	35			638
04	780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	1	369 1	1 8	269
05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	1	1 8		269
06	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			269
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	47	316 1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016												
TOTAL GAS PROD:		977		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 267227	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9863	- 14049			
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
04	46530 X	6855	-0-	-39675 B	-0-	6139 3	716 9	N	651	545 1	1 8	483
05	129547 X	129547	-0-	-0- B	-0-	118248 3	11299 9	N	10272	9951 1	31 8	773
06	47997 X	47997	-0-	-0- B	-0-	41784 3	6213 9	N	5648	5575 1	37 8	809
07	38161 X	36551	-0-	-1610 B	-0-	32087 3	4464 9	N	4058	4181 1	24 8	662
08	129549 X	26590	-0-	-102959 B	-0-	23723 3	2867 9	N	2606	2566 1	63 8	639
09	125370 X	24564	-0-	-100806 B	-0-	22133 3	2431 9	N	2210	2378 1	42 8	429
10	129549 X	15090	-0-	-114459 B	-0-	13603 3	1487 9	N	1352	1647 1	15 8	119
11	48000 X	24181	-0-	-23819 B	-0-	21898 3	2283 9	N	2075	1818 1	24 8	352
12	36549 X	22937	-0-	-13612 B	-0-	20690 3	2247 9	N	2043	2045 1	28 8	322
TOTAL GAS PROD:		438,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,832						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 268966	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF. 9750 - 14051			
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
01	32984 X	18681	-0-	-14303 B	-0-	17672 3	4 4	N	914	934 1	10 8	145
						1005 9						
02	24708 X	17203	-0-	-7505 B	-0-	16118 3	168 4	N	834	735 1	8 8	236
						917 9						
03	22692 X	16707	-0-	-5985 B	-0-	16006 3	701 9	N	637	714 1	9 8	150
04	19470 X	16592	-0-	-2878 B	-0-	15728 3	864 9	N	785	730 1	13 8	192
05	18693 X	16226	-0-	-2467 B	-0-	15336 3	40 4	N	773	739 1	6 8	220
						850 9						
06	18090 X	15086	-0-	-3004 B	-0-	13884 3	397 4	N	732	724 1	6 8	222
						805 9						
07	18383 X	15040	-0-	-3343 B	-0-	13383 3	812 4	N	768	732 1	5 8	253
						845 9						
08	17143 X	12577	-0-	-4566 B	-0-	11730 3	114 4	N	666	740 1	12 8	167
						733 9						
09	16590 X	16309	-0-	-281 B	-0-	15408 3	14 4	N	806	542 1	11 8	420
						887 9						
10	16213 X	16129	-0-	-84 B	-0-	15235 3	894 9	N	813	928 1	7 8	298
11	15090 X	14917	-0-	-173 B	-0-	14008 3	909 9	N	826	908 1	8 8	208
12	16864 X	15688	-0-	-1176 B	-0-	14762 3	926 9	N	842	745 1	10 8	295
TOTAL GAS PROD:		191,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,396						

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 269383	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF. 9845 - 14255			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	17190 X	16145	-0-	-1045 B	-0-	14989 3	1156 9	N	1051	1046 0	13 8	177
05	17236 X	16520	-0-	-716 B	-0-	15291 3	1 4	N	1116	1053 0	5 8	235
						1228 9						
06	17229 X	17229	-0-	-0- B	-0-	16179 3	21 4	N	935	973 0	5 8	192
						1029 9						
07	15748 X	14099	-0-	-1649 B	-0-	13093 3	24 4	N	893	820 0	4 8	261
						982 9						
08	17541 X	17541	-0-	-0- B	-0-	16478 3	4 4	N	963	982 1	17 8	225
						1059 9						
09	15337 X	15337	-0-	-0- B	-0-	14151 3	1 4	N	1077	1212 1	9 8	81
						1185 9						
10	15750 X	15750	-0-	-0- B	-0-	14619 3	5 4	N	1024	959 1	7 8	139
						1126 9						
11	15240 X	14224	-0-	-1016 B	-0-	13166 3	6 4	N	956	937 1	6 8	152
						1052 9						
12	15748 X	14408	-0-	-1340 B	-0-	13303 3	5 4	N	1000	1066 1	4 8	82
						1100 9						
TOTAL GAS PROD:		191,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,388						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	WELL #:	1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9839	- 14213	EOM BALANCE		
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-	1005	9	238	1	16378	3	Y	787	804	0	83
03	19110 X	19110	-0-	-0-	B	-0-	2	4	161	1	17995	3	Y	867	841	0	109
04	19740 X	17806	-0-	-1934	B	-0-	954	9	27	1	16943	3	Y	760	771	0	98
05	20398 X	17476	-0-	-2922	B	-0-	836	9	49	1	16597	3	Y	750	730	0	115
06	19740 X	17206	-0-	-2534	B	-0-	5	4	36	1	16354	3	Y	695	719	0	88
07	19096 X	17595	-0-	-1501	B	-0-	51	4	57	1	16697	3	Y	687	678	0	93
08	19096 X	17562	-0-	-1534	B	-0-	85	4	141	1	16546	3	Y	764	753	0	104
09	17820 X	16838	-0-	-982	B	-0-	35	4	332	1	15720	3	Y	618	647	0	75
10	17794 X	17350	-0-	-444	B	-0-	106	4	876	1	15697	3	Y	679	620	0	134
11	17220 X	16128	-0-	-1092	B	-0-	30	4	899	1	14108	3	Y	728	720	0	137
*12	17892 X	17892	-0-	-0-	B	-0-	320	4	1261	1	15508	3	Y	869	941	0	65
							167	4			956	9					
TOTAL GAS PROD:		212,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,118											

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.11460	- 15888					
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	
04	18180 X	16253	-0-	-1927	B	-0-	15277	3	976	9	N	887	829	0	10 8	176	
05	17825 X	17235	-0-	-590	B	-0-	16275	3	960	9	N	873	899	0	4 8	146	
06	18854 X	18854	-0-	-0-	B	-0-	17508	3	1346	9	N	1224	1037	0	4 8	329	
07	20321 X	20321	-0-	-0-	B	-0-	19056	3	1265	9	N	1150	1403	0	4 8	72	
08	17236 X	15528	-0-	-1708	B	-0-	14438	3	1090	9	N	991	916	1	13 8	134	
09	18840 X	14630	-0-	-4210	B	-0-	13752	3	878	9	N	798	851	1	4 8	77	
10	20336 X	14697	-0-	-5639	B	-0-	13784	3	913	9	N	830	641	1	5 8	261	
11	19680 X	13963	-0-	-5717	B	-0-	13032	3	931	9	N	846	933	1	5 8	169	
12	20336 X	13980	-0-	-6356	B	-0-	13072	3	908	9	N	825	861	1	2 8	131	
TOTAL GAS PROD:		196,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,389											

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	- 14674					
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	
04	27210 X	22761	-0-	-4449	B	-0-	21910	3	851	9	N	774	758	0	8 8	292	
05	26443 X	22424	-0-	-4019	B	-0-	21622	3	802	9	N	729	721	0	3 8	297	
06	25590 X	22443	-0-	-3147	B	-0-	21683	3	760	9	N	691	746	0	3 8	239	
07	24428 X	20427	-0-	-4001	B	-0-	20028	3	399	9	N	363	335	0	13 8	254	
08	24428 X	20160	-0-	-4268	B	-0-	19557	3	603	9	N	548	518	1	13 8	271	
09	22770 X	18689	-0-	-4081	B	-0-	18136	3	553	9	N	503	495	1	5 8	274	
10	23188 X	19182	-0-	-4006	B	-0-	18521	3	661	9	N	601	790	1	4 8	81	
11	22440 X	17973	-0-	-4467	B	-0-	17375	3	598	9	N	544	415	1	4 8	206	
*12	20858 X	20858	-0-	-0-	B	-0-	20174	3	684	9	N	622	709	1	2 8	117	
TOTAL GAS PROD:		259,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,024											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
							763 9						
04		14040 X	12308	-0-	-1732 B	-0-	11507 3	1 4	Y	727	739 0	9 8	191
							800 9						
05		14508 X	12586	-0-	-1922 B	-0-	11828 3	758 9	Y	689	666 0	3 8	211
06		13459 X	13459	-0-	-0- B	-0-	12556 3	903 9	Y	821	791 0	4 8	237
07		13568 X	13568	-0-	-0- B	-0-	12681 3	887 9	Y	806	866 0	4 8	173
08		12938 X	12938	-0-	-0- B	-0-	12093 3	845 9	Y	768	673 1	11 8	257
09		12157 X	12157	-0-	-0- B	-0-	11383 3	1 4	Y	703	675 1	6 8	279
							773 9						
10		12059 X	11339	-0-	-720 B	-0-	10586 3	4 4	Y	681	772 1	4 8	184
							749 9						
11		11670 X	11378	-0-	-292 B	-0-	10588 3	45 4	Y	677	715 1	4 8	142
							745 9						
12		12059 X	11926	-0-	-133 B	-0-	11148 3	6 4	Y	702	691 1	2 8	151
							772 9						
TOTAL GAS PROD:		145,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,517							

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
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
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
04		15420 X	14663	-0-	-757 B	-0-	13663 3	1000 9	N	909	910 1	17 8	439
05		15934 X	14902	-0-	-1032 B	-0-	13848 3	1054 9	N	958	888 1	6 8	503
06		15420 X	14021	-0-	-1399 B	-0-	13107 3	914 9	N	831	740 1	7 8	587
07		14570 X	13865	-0-	-705 B	-0-	12990 3	875 9	N	795	913 1	5 8	464
08		14570 X	12657	-0-	-1913 B	-0-	11855 3	802 9	N	729	745 1	18 8	430
09		14100 X	13006	-0-	-1094 B	-0-	12140 3	866 9	N	787	725 1	10 8	482
10		14570 X	13489	-0-	-1081 B	-0-	12400 3	1089 9	N	990	925 1	7 8	540
11		14010 X	12398	-0-	-1612 B	-0-	11614 3	784 9	N	713	737 1	8 8	508
12		13857 X	13402	-0-	-455 B	-0-	12497 3	905 9	N	823	927 1	5 8	399
TOTAL GAS PROD:		166,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,219							

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
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
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
04		21600 X	16325	-0-	-5275 B	-0-	14955 3	1370 9	N	1245	1483 1	16 8	200
05		22320 X	16259	-0-	-6061 B	-0-	14919 3	1340 9	N	1218	1072 1	6 8	340
06		17370 X	15280	-0-	-2090 B	-0-	14052 3	1228 9	N	1116	1095 1	7 8	354
07		16430 X	15224	-0-	-1206 B	-0-	13916 3	1308 9	N	1189	1067 1	2 8	474
08		16430 X	14959	-0-	-1471 B	-0-	13684 3	1275 9	N	1159	1274 1	5 8	354
09		15900 X	14745	-0-	-1155 B	-0-	13569 3	1176 9	N	1069	1116 1	4 8	303
10		16244 X	13571	-0-	-2673 B	-0-	12596 3	975 9	N	886	935 1	4 8	250
11		15270 X	14454	-0-	-816 B	-0-	13270 3	1184 9	N	1076	707 1	5 8	614
12		15252 X	14217	-0-	-1035 B	-0-	12941 3	1276 9	N	1160	1653 1	5 8	116
TOTAL GAS PROD:		186,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,196							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		24738 X	15629	-0-	-9109 B	-0-		14136	3	1493	9	N	1357	409
02		20851 X	14390	-0-	-6461 B	-0-		13155	3	1235	9	N	1123	211
03		16244 X	13822	-0-	-2422 B	-0-		12675	3	1147	9	N	1043	317
04		15120 X	13487	-0-	-1633 B	-0-		12368	3	1119	9	N	1017	224
05		15624 X	14239	-0-	-1385 B	-0-		12968	3	1271	9	N	1155	323
06		15120 X	10896	-0-	-4224 B	-0-		9860	3	1036	9	N	942	166
07		15376 X	10938	-0-	-4438 B	-0-		9908	3	9	4	N	928	186
								1021	9					
08		14229 X	11099	-0-	-3130 B	-0-		9772	3	293	4	N	940	195
								1034	9					
09		13770 X	11585	-0-	-2185 B	-0-		10559	3	1026	9	N	933	404
10		14229 X	11951	-0-	-2278 B	-0-		11043	3	908	9	N	825	303
11		11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-		10201	3	966	9	N	878	414
12		11966 X	11790	-0-	-176 B	-0-		10756	3	1034	9	N	940	239

TOTAL GAS PROD: 150,993

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,081

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197		
01		29855 X	29855	-0-	-0- B	-0-		43	1	28558	3	N	1140	300
								1254	9					
02		27260 X	25632	-0-	-1628 B	-0-		51	1	24404	3	N	1070	418
								1177	9					
03		28861 X	26793	-0-	-2068 B	-0-		74	1	25513	3	N	1096	390
								1206	9					
04		28200 X	24953	-0-	-3247 B	-0-		60	1	23753	3	N	1034	312
								3	4	1137	9			
05		29140 X	24971	-0-	-4169 B	-0-		55	1	23807	3	N	1008	215
								1109	9					
06		28200 X	22838	-0-	-5362 B	-0-		50	1	21774	3	N	922	246
								1014	9					
07		25668 X	23600	-0-	-2068 B	-0-		32	1	22497	3	N	974	287
								1071	9					
08		25668 X	24015	-0-	-1653 B	-0-		3	1	22853	3	N	1054	248
								1159	9					
09		24840 X	21368	-0-	-3472 B	-0-		20339	3	1029	9	N	935	258
10		24986 X	22997	-0-	-1989 B	-0-		21922	3	1075	9	N	977	116
11		23250 X	21263	-0-	-1987 B	-0-		20236	3	1027	9	N	934	496
12		24025 X	21983	-0-	-2042 B	-0-		6	1	20884	3	N	994	187
								1093	9					

TOTAL GAS PROD: 290,268

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,138



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271914	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF. 9778 - 16805					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
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	
04		45510 X	41088	-0-	-4422 B	-0-	38425 3	2663 9	N	2421	2524 0	22 8	265	
05		45012 X	41281	-0-	-3731 B	-0-	38747 3	2534 9	N	2304	2286 0	8 8	275	
06		43560 X	37566	-0-	-5994 B	-0-	1 1	35329 3	N	2033	2064 0	9 8	235	
							2236 9							
07		41664 X	39603	-0-	-2061 B	-0-	37087 3	2516 9	N	2287	2359 0	7 8	156	
08		41664 X	38715	-0-	-2949 B	-0-	36233 3	2482 9	N	2256	2098 1	26 8	288	
09		40320 X	36280	-0-	-4040 B	-0-	33980 3	2300 9	N	2091	2219 1	13 8	147	
10		41292 X	36689	-0-	-4603 B	-0-	34289 3	2400 9	N	2182	2102 1	10 8	217	
11		38340 X	35191	-0-	-3149 B	-0-	32945 3	2246 9	N	2042	2024 1	11 8	224	
12		39618 X	36045	-0-	-3573 B	-0-	33662 3	2383 9	N	2166	2200 1	8 8	182	
TOTAL GAS PROD:		472,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,987								

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 271958	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 9745 - 14350					
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							
04		31170 X	27534	-0-	-3636 B	-0-	3 1	26391 3	N	1036	898 0	7 8	368	
							1140 9							
05		32116 X	27709	-0-	-4407 B	-0-	26513 3	1196 9	N	1087	1022 0	6 8	427	
06		31080 X	25773	-0-	-5307 B	-0-	24707 3	1066 9	N	969	990 0	3 8	403	
07		28737 X	25864	-0-	-2873 B	-0-	24767 3	1097 9	N	997	910 0	2 8	488	
08		28737 X	23701	-0-	-5036 B	-0-	22744 3	957 9	N	870	1087 1	6 8	265	
09		27540 X	24280	-0-	-3260 B	-0-	23326 3	954 9	N	867	804 1	4 8	324	
10		27714 X	24974	-0-	-2740 B	-0-	23887 3	1087 9	N	988	1027 1	3 8	282	
11		25770 X	23033	-0-	-2737 B	-0-	22172 3	861 9	N	783	821 1	4 8	240	
12		25854 X	22431	-0-	-3423 B	-0-	1 1	21412 3	N	925	1032 1	2 8	131	
							1018 9							
TOTAL GAS PROD:		314,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,848								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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
01	19251 X	14295	-0-	-4956 B	-0-	13213	3	1	4	Y	983	939	1	30	8	276
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
04	16110 X	15295	-0-	-815 B	-0-	1	1	14314	3	Y	891	1102	1	13	8	237
05	16497 X	16497	-0-	-0- B	-0-	15431	3	1066	9	Y	969	919	1	6	8	281
06	17970 X	14518	-0-	-3452 B	-0-	13139	3	352	4	Y	934	1150	1	21	8	44
07	18569 X	13442	-0-	-5127 B	-0-	11600	3	700	4	Y	1038	1066	1	1	8	15
08	18569 X	12796	-0-	-5773 B	-0-	11917	3	879	9	Y	799	787	1	4	8	23
09	15960 X	13035	-0-	-2925 B	-0-	12017	3	1018	9	Y	925	896	1			52
10	16492 X	12991	-0-	-3501 B	-0-	11928	3	1063	9	Y	966	949	1			69
11	14520 X	11196	-0-	-3324 B	-0-	10299	3	897	9	Y	815	853	1	2	8	29
12	13485 X	11764	-0-	-1721 B	-0-	10753	3	1011	9	Y	919	878	1	2	8	68

TOTAL GAS PROD: 161,147

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,728

WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 272119		COMPL. DATE 06/03/2013				TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996						
01	26598 X	22761	-0-	-3837 B	-0-	21019	3	1742	9	N	1584	536	0	928	1	436
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
04	25623 X	25623	-0-	-0- B	-0-	24264	3	1359	9	N	1235	1379	0	22	8	248
05	26777 X	26777	-0-	-0- B	-0-	24571	3	2206	9	N	2005	2093	0	11	8	149
06	22020 X	14835	-0-	-7185 B	-0-	13616	3	1219	9	N	1108	1017	0	12	8	228
07	26474 X	14253	-0-	-12221 B	-0-	13061	3	1192	9	N	1084	1094	0	9	8	209
08	26784 X	14190	-0-	-12594 B	-0-	9	1	13094	3	N	988	967	1	26	8	204
09	25920 X	15575	-0-	-10345 B	-0-	1087	9	1	1	N	1190	1129	1	13	8	252
10	26784 X	16375	-0-	-10409 B	-0-	1309	9	15088	3	N	1170	1069	1	10	8	343
11	15062 X	15062	-0-	-0- B	-0-	13892	3	1170	9	N	1064	1098	1	11	8	298
*12	16702 X	16702	-0-	-0- B	-0-	15386	3	1316	9	N	1196	1171	1	8	8	315

TOTAL GAS PROD: 222,674

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,133

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 272133	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613 PERF. 9600	- 14056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	25079 X	22656	-0-	-2423 B	-0-	21335 3	499 4	N	747	741 1	4 8	147	
02	23461 X	19659	-0-	-3802 B	-0-	822 9	18713 3	232 4	N	649	558 1	3 8	235
03	23498 X	20283	-0-	-3215 B	-0-	714 9	18926 3	642 4	N	650	556 1	5 8	324
04	22740 X	18728	-0-	-4012 B	-0-	715 9	17892 3	207 4	N	572	557 1	6 8	333
05	22661 X	19003	-0-	-3658 B	-0-	629 9	18095 3	246 4	N	602	745 1	3 8	187
06	21930 X	18188	-0-	-3742 B	-0-	662 9	17345 3	232 4	N	555	368 1	2 8	372
07	21018 X	18400	-0-	-2618 B	-0-	611 9	17442 3	367 4	N	537	728 1	1 8	180
08	20274 X	17718	-0-	-2556 B	-0-	591 9	16917 3	259 4	N	493	367 1	6 8	300
09	18720 X	16985	-0-	-1735 B	-0-	542 9	16152 3	249 4	N	531	546 1	3 8	282
10	19003 X	17474	-0-	-1529 B	-0-	584 9	16788 3	112 4	N	522	556 1	2 8	246
11	18180 X	16535	-0-	-1645 B	-0-	574 9	15556 3	420 4	N	508	543 1	2 8	209
12	18414 X	16819	-0-	-1595 B	-0-	559 9	15359 3	864 4	N	542	557 1	1 8	193
						596 9							
TOTAL GAS PROD:		222,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,908							

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 272574	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413 PERF. 9560	- 14031				
01	27125 X	25498	-0-	-1627 B	-0-	24200 3	1298 9	N	1180	1322 1	8 8	234	
02	25375 X	24317	-0-	-1058 B	-0-	23095 3	1 4	N	1110	1111 1	7 8	226	
03	28177 X	28177	-0-	-0- B	-0-	1221 9	27018 3	1159 9	N	1054	929 1	10 8	341
04	26428 X	26428	-0-	-0- B	-0-	25330 3	1098 9	N	998	919 1	11 8	409	
05	26761 X	26761	-0-	-0- B	-0-	25662 3	1099 9	N	999	1100 1	4 8	304	
06	27270 X	25653	-0-	-1617 B	-0-	24576 3	4 4	N	975	924 1	5 8	350	
07	28179 X	24632	-0-	-3547 B	-0-	1073 9	23427 3	170 4	N	941	1105 1	4 8	182
08	28179 X	23619	-0-	-4560 B	-0-	1035 9	22279 3	245 4	N	995	920 1	14 8	243
09	26430 X	22535	-0-	-3895 B	-0-	1095 9	21274 3	204 4	N	961	917 1	8 8	279
10	26753 X	23020	-0-	-3733 B	-0-	1057 9	21938 3	49 4	N	939	918 1	6 8	294
11	25650 X	20905	-0-	-4745 B	-0-	1033 9	19714 3	169 4	N	929	923 1	6 8	294
12	24645 X	23403	-0-	-1242 B	-0-	1022 9	22211 3	140 4	N	956	932 1	3 8	315
						1052 9							
TOTAL GAS PROD:		294,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,037							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 272578	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9410	-	13929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01	22258 X	20517	-0-	-1741 B	-0-	18869 3	530 4	N	1016	940 1	10 8		333
						1118 9							
02	19894 X	17859	-0-	-2035 B	-0-	16600 3	277 4	N	893	757 1	8 8		461
						982 9							
03	20553 X	18568	-0-	-1985 B	-0-	16739 3	815 4	N	922	1111 1	10 8		262
						1014 9							
04	19860 X	17447	-0-	-2413 B	-0-	16080 3	413 4	N	867	722 1	13 8		394
						954 9							
05	20522 X	18412	-0-	-2110 B	-0-	17150 3	296 4	N	878	930 1	6 8		336
						966 9							
06	19860 X	17693	-0-	-2167 B	-0-	16474 3	318 4	N	819	732 1	6 8		417
						901 9							
07	17847 X	17847	-0-	-0- B	-0-	16396 3	573 4	N	798	740 1	5 8		470
						878 9							
08	17732 X	17269	-0-	-463 B	-0-	16113 3	309 4	N	770	924 1	16 8		300
						847 9							
09	17160 X	16858	-0-	-302 B	-0-	15699 3	299 4	N	782	721 1	8 8		353
						860 9							
10	17732 X	17306	-0-	-426 B	-0-	16329 3	129 4	N	771	739 1	7 8		378
						848 9							
11	17160 X	16756	-0-	-404 B	-0-	15410 3	517 4	N	754	919 1	6 8		207
						829 9							
12	17732 X	17115	-0-	-617 B	-0-	15328 3	929 4	N	780	738 1	5 8		244
						858 9							

TOTAL GAS PROD: 213,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,050

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID -> 272580	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 9225	-	13560		
01	29547 X	29547	-0-	-0- B	-0-	59 1	27781 3	Y	1552	1495 1	12 8		392
						1707 9							
02	29984 X	29984	-0-	-0- B	-0-	22 1	28410 3	Y	1329	1326 1			395
						90 4	1462 9						
03	29987 X	29987	-0-	-0- B	-0-	9 1	28544 3	Y	1304	1295 1			404
						1434 9							
04	31584 X	31584	-0-	-0- B	-0-	5 1	30127 3	Y	1306	1135 1			575
						15 4	1437 9						
05	32054 X	21976	-0-	-10078 B	-0-	10 1	20479 3	Y	1336	1463 1	7 8		441
						17 4	1470 9						
06	31020 X	20904	-0-	-10116 B	-0-	3 1	19400 3	Y	1217	1135 1	7 8		516
						162 4	1339 9						
07	32643 X	21655	-0-	-10988 B	-0-	1 1	20026 3	Y	1210	1309 1	7 8		410
						297 4	1331 9						
08	32643 X	21735	-0-	-10908 B	-0-	20475 3	73 4	Y	1079	959 1			530
						1187 9							
09	31590 X	19130	-0-	-12460 B	-0-	2 1	17788 3	Y	1129	1116 1			543
						98 4	1242 9						
10	21979 X	18465	-0-	-3514 B	-0-	17 1	16948 3	Y	1278	1308 1			513
						94 4	1406 9						
11	21030 X	18004	-0-	-3026 B	-0-	14 1	16649 3	Y	1197	1281 1			429
						24 4	1317 9						
12	21731 X	18156	-0-	-3575 B	-0-	24 1	16652 3	Y	1307	1520 1			216
						42 4	1438 9						

TOTAL GAS PROD: 281,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,244

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
01	6541 X	4600	-0-	-1941 B	-0-	31 1	4345 3	Y	204	200 1	1 8	52
						224 9						
02	6119 X	4019	-0-	-2100 B	-0-	11 1	3757 3	Y	185	182 1		55
						47 4	204 9					
03	6541 X	5036	-0-	-1505 B	-0-	4 1	4833 3	Y	181	180 1		56
						199 9						
04	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	2 1	5277 3	Y	180	157 1		79
						8 4	198 9					
05	4588 X	3687	-0-	-901 B	-0-	5 1	3483 3	Y	173	195 1		57
						9 4	190 9					
06	4860 X	2981	-0-	-1879 B	-0-	2 1	2720 3	Y	158	147 1	1 8	67
						85 4	174 9					
07	5673 X	2786	-0-	-2887 B	-0-	2460 3	155 4	Y	155	169 1		53
						171 9						
08	5673 X	2864	-0-	-2809 B	-0-	2659 3	38 4	Y	152	130 1		75
						167 9						
09	5490 X	2768	-0-	-2722 B	-0-	1 1	2552 3	Y	149	152 1		72
						51 4	164 9					
10	3689 X	253	-0-	-3436 B	-0-	9 1	49 4	Y	177	178 1		71
						195 9						
11	2970 X	1627	-0-	-1343 B	-0-	7 1	1397 3	Y	193	195 1		69
						11 4	212 9					
12	2852 X	91	-0-	-2761 B	-0-	4 1	8 4	Y	72	129 1		12
						79 9						

TOTAL GAS PROD: 36,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423				
01	24645 X	20124	-0-	-4521 B	-0-	134 1	19136 3	N	728	561 1	5 8	366
						53 4	801 9					
02	22678 X	18676	-0-	-4002 B	-0-	145 1	17837 3	N	631	753 1	5 8	239
						694 9						
03	22568 X	18358	-0-	-4210 B	-0-	132 1	16797 3	N	608	549 1	5 8	293
						760 4	669 9					
04	21090 X	18816	-0-	-2274 B	-0-	121 1	17979 3	N	578	546 1	7 8	318
						80 4	636 9					
05	20367 X	19187	-0-	-1180 B	-0-	125 1	18432 3	N	541	691 1	3 8	165
						35 4	595 9					
06	19470 X	18263	-0-	-1207 B	-0-	120 1	17426 3	N	489	365 1	3 8	286
						179 4	538 9					
07	19964 X	18887	-0-	-1077 B	-0-	125 1	17228 3	N	670	728 1	2 8	226
						797 4	737 9					
08	19437 X	17821	-0-	-1616 B	-0-	125 1	16210 3	N	352	356 1	7 8	215
						1099 4	387 9					
09	18810 X	17130	-0-	-1680 B	-0-	121 1	15675 3	N	492	181 1	3 8	523
						793 4	541 9					
10	19189 X	17418	-0-	-1771 B	-0-	125 1	16446 3	N	572	553 1	3 8	539
						218 4	629 9					
11	18270 X	16620	-0-	-1650 B	-0-	121 1	15675 3	N	515	549 1	4 8	501
						257 4	567 9					
12	18879 X	16693	-0-	-2186 B	-0-	125 1	15692 3	N	730	1123 1	1 8	107
						73 4	803 9					

TOTAL GAS PROD: 217,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MONTROSE 45 LL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		86366 X	73073	-0-	-13293 B	-0-	68944 3	4129 9	N	3754	3772 0	16 8	460	
02		80620 X	69466	-0-	-11154 B	-0-	65450 3	358 4	N	3325	3366 0	17 8	402	
							3658 9							
03		83018 X	74402	-0-	-8616 B	-0-	70486 3	3916 9	N	3560	3670 0	27 8	265	
04		78750 X	69333	-0-	-9417 B	-0-	65684 3	412 4	N	2943	2810 0	8 8	390	
							3237 9							
05		74245 X	71739	-0-	-2506 B	-0-	68427 3	137 4	N	2886	2800 0	13 8	463	
							3175 9							
06		72000 X	67483	-0-	-4517 B	-0-	63882 3	629 4	N	2702	2723 0	13 8	429	
							2972 9							
07		71827 X	66477	-0-	-5350 B	-0-	60938 3	2627 4	N	2647	2700 0	11 8	365	
							2912 9							
08		71827 X	63451	-0-	-8376 B	-0-	59838 3	826 4	N	2534	2365 1	35 8	499	
							2787 9							
09		69420 X	58618	-0-	-10802 B	-0-	55430 3	784 4	N	2185	2424 1	17 8	243	
							2404 9							
10		71734 X	62580	-0-	-9154 B	-0-	59137 3	868 4	N	2341	2099 1	14 8	471	
							2575 9							
11		67470 X	59221	-0-	-8249 B	-0-	55712 3	926 4	N	2348	2391 1	12 8	416	
							2583 9							
12		66464 X	60448	-0-	-6016 B	-0-	56715 3	1047 4	N	2442	2507 1	8 8	343	
							2686 9							
TOTAL GAS PROD:		796,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,667								

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371		
01		35154 X	28269	-0-	-6885 B	-0-	120 1	22018 3	N	4048	3900 1	26 8	600	
							1678 4	4453 9						
02		31842 X	28280	-0-	-3562 B	-0-	117 1	23192 3	N	3844	3661 1	24 8	759	
							743 4	4228 9						
03		34038 X	28810	-0-	-5228 B	-0-	661 1	23480 3	N	3650	3499 1	33 8	877	
							654 4	4015 9						
04		27839 X	27839	-0-	-0- B	-0-	940 1	22694 3	N	3179	3434 1	38 8	584	
							708 4	3497 9						
05		30225 X	29177	-0-	-1048 B	-0-	1296 1	23558 3	N	3430	3308 1	14 8	692	
							550 4	3773 9						
06		29250 X	24421	-0-	-4829 B	-0-	1119 1	19805 3	N	2811	3036 1	15 8	452	
							405 4	3092 9						
07		30225 X	26569	-0-	-3656 B	-0-	567 1	20490 3	N	2862	2519 1	13 8	782	
							2364 4	3148 9						
08		29171 X	25609	-0-	-3562 B	-0-	426 1	19063 3	N	3277	3304 1	40 8	715	
							2515 4	3605 9						
09		28230 X	23058	-0-	-5172 B	-0-	23 1	19220 3	N	2703	3080 1	23 8	315	
							842 4	2973 9						
10		29171 X	27078	-0-	-2093 B	-0-	23421 3	329 4	N	3025	2761 1	18 8	561	
							3328 9							
11		25710 X	25519	-0-	-191 B	-0-	22075 3	144 4	N	3000	2962 1	19 8	580	
							3300 9							
12		26567 X	24327	-0-	-2240 B	-0-	21278 3	3049 9	N	2772	2761 1	12 8	579	
TOTAL GAS PROD:		318,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,601								

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	39711 X	36164	-0-	-3547 B	-0-	34346	3	1818 9	N	1653	1602 0	18 8	382
02	37149 X	31216	-0-	-5933 B	-0-	29641	3	1575 9	N	1432	1364 0	15 8	435
03	38378 X	32444	-0-	-5934 B	-0-	30773	3	2 4	N	1517	1514 0	20 8	418
04	35550 X	29819	-0-	-5731 B	-0-	26919	3	1280 4	N	1473	1416 0	23 8	452
05	36177 X	30256	-0-	-5921 B	-0-	28478	3	171 4	N	1461	1678 0	9 8	226
06	35010 X	28478	-0-	-6532 B	-0-	24707	3	2180 4	N	1446	1195 0	9 8	468
07	33356 X	28149	-0-	-5207 B	-0-	26159	3	547 4	N	1312	1436 0	7 8	337
08	32457 X	27700	-0-	-4757 B	-0-	26218	3	51 4	N	1301	1138 1	26 8	474
09	29820 X	26264	-0-	-3556 B	-0-	24815	3	67 4	N	1256	1380 1	19 8	331
10	30256 X	26638	-0-	-3618 B	-0-	25273	3	4 4	N	1237	1329 1	10 8	229
11	28470 X	6249	-0-	-22221 B	-0-	5932	3	317 9	N	288	341 1	2 8	174
12	28148 X	21632	-0-	-6516 B	-0-	20474	3	410 4	N	680	639 1	20 8	195
						748 9							
TOTAL GAS PROD:		325,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,056							

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8846	- 13275	
01	33604 X	28973	-0-	-4631 B	-0-	25562	3	3411 9	N	3101	2977 1	23 8	742
02	31436 X	26118	-0-	-5318 B	-0-	23182	3	2936 9	N	2669	2798 1	21 8	592
03	31899 X	26763	-0-	-5136 B	-0-	23848	3	26 4	N	2626	2386 1	28 8	804
04	30870 X	25822	-0-	-5048 B	-0-	23102	3	2720 9	N	2473	2755 1	36 8	486
05	28985 X	28102	-0-	-883 B	-0-	25120	3	20 4	N	2693	2945 1	13 8	221
06	28050 X	27785	-0-	-265 B	-0-	24848	3	2 4	N	2668	2398 1	14 8	477
07	27931 X	26206	-0-	-1725 B	-0-	23449	3	26 4	N	2483	2521 1	12 8	427
08	28117 X	25434	-0-	-2683 B	-0-	22765	3	21 4	N	2407	1979 1	46 8	809
09	27780 X	23903	-0-	-3877 B	-0-	21438	3	4 4	N	2237	2353 1	22 8	671
10	28706 X	23460	-0-	-5246 B	-0-	21007	3	2453 9	N	2230	1643 1	17 8	1241
11	27780 X	22187	-0-	-5593 B	-0-	19920	3	2267 9	N	2061	2591 1	19 8	692
12	26195 X	17864	-0-	-8331 B	-0-	16205	3	1659 9	N	1508	2006 1	12 8	182
TOTAL GAS PROD:		302,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,156							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340		
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		
01	38998 X	34258	-0-	-4740 B	-0-	3 1	32288 3	Y	1788	1762 1	7 8	276		
						1967 9								
02	36482 X	34927	-0-	-1555 B	-0-	33114 3	77 4	Y	1578	1712 1	7 8	135		
						1736 9								
03	35191 X	35191	-0-	-0- B	-0-	1 1	33616 3	Y	1431	1278 1	9 8	279		
						1574 9								
04	33150 X	32392	-0-	-758 B	-0-	40 1	30751 3	Y	1366	1519 1	10 8	116		
						98 4	1503 9							
05	37324 X	31560	-0-	-5764 B	-0-	88 1	29981 3	Y	1251	1253 1	5 8	109		
						115 4	1376 9							
06	36120 X	29545	-0-	-6575 B	-0-	44 1	27723 3	Y	1153	1091 1	2 8	169		
						510 4	1268 9							
07	34410 X	29036	-0-	-5374 B	-0-	39 1	27332 3	Y	1153	1198 1	5 8	119		
						397 4	1268 9							
08	34410 X	19480	-0-	-14930 B	-0-	19 1	18413 3	Y	871	817 1	14 8	159		
						90 4	958 9							
09	32400 X	17978	-0-	-14422 B	-0-	17 1	16493 3	Y	705	668 1	10 8	186		
						692 4	776 9							
10	31558 X	27365	-0-	-4193 B	-0-	48 1	24984 3	Y	1531	1391 1	9 8	317		
						649 4	1684 9							
11	29550 X	23027	-0-	-6523 B	-0-	63 1	21175 3	Y	1136	1243 1	8 8	202		
						539 4	1250 9							
12	29047 X	23894	-0-	-5153 B	-0-	78 1	22130 3	Y	1002	1061 1	6 8	137		
						584 4	1102 9							
TOTAL GAS PROD:		338,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,965								

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862		
01	64015 X	55656	-0-	-8359 B	-0-	52775 3	2881 9	N	2619	2814 1	17 8	269		
02	58000 X	53262	-0-	-4738 B	-0-	50341 3	251 4	N	2427	2240 1	15 8	441		
						2670 9								
03	55894 X	55894	-0-	-0- B	-0-	53269 3	2625 9	N	2386	2409 1	20 8	398		
04	53850 X	52768	-0-	-1082 B	-0-	50442 3	98 4	N	2025	2038 1	24 8	361		
						2228 9								
05	56947 X	51938	-0-	-5009 B	-0-	49747 3	72 4	N	1926	1836 1	10 8	441		
						2119 9								
06	55110 X	48949	-0-	-6161 B	-0-	45939 3	921 4	N	1899	1847 1	10 8	483		
						2089 9								
07	56947 X	49064	-0-	-7883 B	-0-	46543 3	453 4	N	1880	2023 1	8 8	332		
						2068 9								
08	55893 X	47974	-0-	-7919 B	-0-	45738 3	205 4	N	1846	1820 1	26 8	332		
						2031 9								
09	52770 X	45159	-0-	-7611 B	-0-	42870 3	350 4	N	1763	1628 1	14 8	453		
						1939 9								
10	51925 X	45669	-0-	-6256 B	-0-	43634 3	136 4	N	1726	1675 1	10 8	494		
						1899 9								
11	48960 X	42338	-0-	-6622 B	-0-	40204 3	370 4	N	1604	1825 1	11 8	262		
						1764 9								
12	49073 X	42793	-0-	-6280 B	-0-	40852 3	67 4	N	1704	1680 1	8 8	278		
						1874 9								
TOTAL GAS PROD:		591,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,805								





OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	46035 X	35631	-0-	-10404 B	-0-	34351	3	1280	9	Y	1164	1051	0	178	1	74
02	42224 X	31167	-0-	-11057 B	-0-	29683	3	1484	9	Y	1349	14	8	14	8	82
03	42501 X	30020	-0-	-12481 B	-0-	28968	3	1052	9	Y	956	958	0	18	8	62
04	37230 X	28385	-0-	-8845 B	-0-	27403	3	982	9	Y	893	810	0	22	8	123
05	35619 X	27524	-0-	-8095 B	-0-	26714	3	810	9	Y	736	762	0	9	8	88
06	34470 X	26598	-0-	-7872 B	-0-	25444	3	1154	9	Y	1049	1044	0	10	8	83
07	32240 X	25911	-0-	-6329 B	-0-	25046	3	865	9	Y	786	795	0	7	8	67
08	30008 X	25164	-0-	-4844 B	-0-	24239	3	925	9	Y	841	797	0	39	8	72
09	28380 X	23550	-0-	-4830 B	-0-	22620	3	930	9	Y	845	837	0	25	8	55
10	27528 X	23620	-0-	-3908 B	-0-	22706	3	914	9	Y	831	752	0	11	8	123
11	26610 X	21213	-0-	-5397 B	-0-	20418	3	795	9	Y	723	772	0	8	8	66
12	25916 X	22442	-0-	-3474 B	-0-	21668	3	774	9	Y	704	722	0	5	8	43
TOTAL GAS PROD:		321,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,877										

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350	-	12574		
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
04	22950 X	21680	-0-	-1270 B	-0-	21447	3	233	9	Y	212	234	1	8	8	243
05	23715 X	21638	-0-	-2077 B	-0-	21367	3	271	9	Y	246	254	1	3	8	232
06	22950 X	20564	-0-	-2386 B	-0-	20384	3	180	9	Y	164	207	1	3	8	186
07	22413 X	20834	-0-	-1579 B	-0-	20630	3	204	9	Y	185	118	1	2	8	251
08	22413 X	20694	-0-	-1719 B	-0-	20490	3	204	9	Y	185	112	1	7	8	317
09	21690 X	18507	-0-	-3183 B	-0-	18350	3	157	9	Y	143	218	1	3	8	239
10	21638 X	18767	-0-	-2871 B	-0-	18580	3	187	9	Y	170	227	1	2	8	180
11	20550 X	18258	-0-	-2292 B	-0-	18060	3	198	9	Y	180	125	1	2	8	233
12	20832 X	18204	-0-	-2628 B	-0-	18000	3	204	9	Y	185	253	1	1	8	164
TOTAL GAS PROD:		244,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,405										

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698	-	14250			
01	65720 X	47481	-0-	-18239 B	-0-	33	1	45499	3	Y	1772	1879	0	17	8	193	
02	46313 X	45734	-0-	-579 B	-0-	1949	9	27	1	43909	3	1632	1641	0	14	8	170
03	49507 X	49365	-0-	-142 B	-0-	3	4	1795	9	Y	2005	1907	0	19	8	249	
04	47910 X	46387	-0-	-1523 B	-0-	2206	9	2	1	44347	3	1853	1842	0	24	8	236
05	48887 X	47978	-0-	-909 B	-0-	2038	9	46065	3	9	4	1731	1694	0	9	8	264
06	47760 X	47336	-0-	-424 B	-0-	1904	9	45416	3	102	4	1653	1698	0	9	8	210
07	49352 X	47454	-0-	-1898 B	-0-	1818	9	45518	3	164	4	1611	1595	0	7	8	219
08	49352 X	46323	-0-	-3029 B	-0-	1772	9	44335	3	64	4	1749	1709	0	24	8	235
09	47340 X	44462	-0-	-2878 B	-0-	1924	9	42722	3	194	4	1405	1459	0	12	8	169
10	48918 X	45599	-0-	-3319 B	-0-	1546	9	44041	3	59	4	1363	1255	0	9	8	268
11	47340 X	42114	-0-	-5226 B	-0-	1499	9	39991	3	647	4	1342	1349	0	8	8	253
12	47461 X	43185	-0-	-4276 B	-0-	1476	9	40899	3	326	4	1782	1895	0	7	8	133
12						1960	9										
TOTAL GAS PROD:		553,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,898											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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
01		53878 X	46253	-0-	-7625 B	-0-	42173	3	4080	9	Y	3709	3367	0	571	1	236
02		50402 X	42263	-0-	-8139 B	-0-	37557	3	4706	9	Y	4278	4214	0	41	8	259
03		53103 X	41772	-0-	-11331 B	-0-	37934	3	3838	9	Y	3489	3471	0	51	8	226
04		47250 X	40101	-0-	-7149 B	-0-	36450	3	3651	9	Y	3319	3027	0	58	8	460
05		46252 X	40687	-0-	-5565 B	-0-	37563	3	3124	9	Y	2840	2936	0	23	8	341
06		52168 X	52168	-0-	-0- B	-0-	48227	3	3941	9	Y	3583	3637	0			287
07		50583 X	50583	-0-	-0- B	-0-	46487	3	4096	9	Y	3724	3691	0			320
08		41757 X	34514	-0-	-7243 B	-0-	31701	3	2813	9	Y	2557	2584	0	70	8	223
09		40500 X	36102	-0-	-4398 B	-0-	33311	3	2791	9	Y	2537	2548	0	45	8	167
10		41850 X	32480	-0-	-9370 B	-0-	29649	3	2831	9	Y	2574	2329	0	31	8	381
11		40500 X	28645	-0-	-11855 B	-0-	26273	3	2372	9	Y	2156	2312	0	30	8	195
12		41850 X	30393	-0-	-11457 B	-0-	27930	3	2463	9	Y	2239	2279	0	19	8	136
TOTAL GAS PROD:		475,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,005											

BARBARO 23 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	-	14470				
01		35061 X	33378	-0-	-1683 B	-0-	30790	3	2588	9	Y	2353	2314	0	14	8	158
02		32857 X	30565	-0-	-2292 B	-0-	28435	3	2130	9	Y	1936	1866	0			228
03		35123 X	30681	-0-	-4442 B	-0-	28805	3	1876	9	Y	1705	1784	0			149
04		33900 X	30395	-0-	-3505 B	-0-	28535	3	1860	9	Y	1691	1702	0			138
05		32674 X	29629	-0-	-3045 B	-0-	28387	3	1242	9	Y	1129	1187	0	7	8	73
06		31620 X	27335	-0-	-4285 B	-0-	26148	3	1187	9	Y	1079	1067	0	8	8	77
07		32674 X	28358	-0-	-4316 B	-0-	25765	3	2593	9	Y	2357	2220	0	7	8	207
08		31403 X	27198	-0-	-4205 B	-0-	25925	3	1273	9	Y	1157	1182	0			182
09		30390 X	25373	-0-	-5017 B	-0-	23745	3	2	4	Y	1478	1445	0			215
*10		29636 X	22390	-0-	-7246 B	-0-	21255	3	1135	9	Y	1032	1176	0	7	8	64
11		27450 X	-0-	-0-	-27450 B	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
*12		47673 X	47673	-0-	-0- B	-0-	43976	3	704	4	Y	2721	2609	0			112
TOTAL GAS PROD:		332,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,638											

BARBARO 23 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	-	14510				
01		38254 X	36570	-0-	-1684 B	-0-	34136	3	2434	9	Y	2213	2213	0	16	8	149
02		35786 X	33764	-0-	-2022 B	-0-	31487	3	2277	9	Y	2070	1962	0	15	8	242
03		38254 X	34968	-0-	-3286 B	-0-	32339	3	2629	9	Y	2390	2405	0	20	8	207
04		37020 X	32611	-0-	-4409 B	-0-	30292	3	2319	9	Y	2108	2121	0	24	8	170
05		36084 X	32707	-0-	-3377 B	-0-	30328	3	2379	9	Y	2163	2184	0	10	8	139
06		34920 X	32442	-0-	-2478 B	-0-	30178	3	2264	9	Y	2058	2040	0	9	8	148
07		36084 X	30261	-0-	-5823 B	-0-	28316	3	1945	9	Y	1768	1753	0	8	8	155
08		34968 X	30177	-0-	-4791 B	-0-	27978	3	2199	9	Y	1999	1818	0	25	8	311
09		32610 X	26899	-0-	-5711 B	-0-	25052	3	2	4	Y	1677	1734	0	12	8	242
*10		33511 X	24034	-0-	-9477 B	-0-	22312	3	1722	9	Y	1565	1700	0	9	8	98
11		32430 X	-0-	-0-	-32430 B	-0-					Y	1	98	0	1	8	-0-
12		30256 X	26534	-0-	-3722 B	-0-	23866	3	906	4	Y	1602	1526	0	11	8	65
TOTAL GAS PROD:		340,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,614											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL	DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		90334 X	76038	-0-	-14296 B	-0-	69541 3	927 4	Y	5064	4716 0	323 1	347		
							5570 9				33 8				
02		84506 X	69431	-0-	-15075 B	-0-	64403 3	88 4	Y	4491	4411 0	32 8	395		
							4940 9								
03		85653 X	70797	-0-	-14856 B	-0-	65510 3	131 4	Y	4687	4693 0	46 8	343		
							5156 9								
04		76380 X	63601	-0-	-12779 B	-0-	59317 3	306 4	Y	3616	3677 0	48 8	234		
							3978 9								
05		76043 X	63762	-0-	-12281 B	-0-	59604 3	82 4	Y	3705	3642 0	19 8	278		
							4076 9								
06		73590 X	68950	-0-	-4640 B	-0-	64236 3	500 4	Y	3831	3857 0	20 8	232		
							4214 9								
07		69037 X	59651	-0-	-9386 B	-0-	55725 3	64 4	Y	3511	3400 0	15 8	328		
							3862 9								
08		69037 X	66907	-0-	-2130 B	-0-	62022 3	4885 9	Y	4441	4256 0	56 8	457		
09		66810 X	48637	-0-	-18173 B	-0-	45505 3	24 4	Y	2825	2950 0	29 8	303		
							3108 9								
10		69037 X	48236	-0-	-20801 B	-0-	45043 3	3193 9	Y	2903	2909 0	15 8	282		
11		66810 X	55576	-0-	-11234 B	-0-	51641 3	8 4	Y	3570	3394 0	21 8	437		
							3927 9								
12		66898 X	45338	-0-	-21560 B	-0-	42102 3	3236 9	Y	2942	3190 0	14 8	175		
TOTAL GAS PROD:			736,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			45,586					

SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		106206 X	91785	-0-	-14421 B	-0-	84031 3	1030 4	N	6113	6684 1	43 8	293		
							6724 9								
02		98716 X	79326	-0-	-19390 B	-0-	72160 3	395 4	N	6155	6204 1	50 8	194		
							6771 9								
03		105524 X	101658	-0-	-3866 B	-0-	93507 3	8151 9	N	7410	7271 1	67 8	266		
04		102120 X	91214	-0-	-10906 B	-0-	83931 3	7283 9	N	6621	6428 1	78 8	381		
05		93831 X	93831	-0-	-0- B	-0-	86653 3	278 4	N	6273	6058 1	33 8	563		
							6900 9								
06		98370 X	83768	-0-	-14602 B	-0-	76665 3	1384 4	N	5199	5230 1	32 8	500		
							5719 9								
07		101649 X	80398	-0-	-21251 B	-0-	73547 3	1118 4	N	5212	5065 1	21 8	626		
							5733 9								
08		101649 X	80608	-0-	-21041 B	-0-	74504 3	675 4	N	4935	4914 1	5 8	642		
							5429 9								
09		91200 X	75093	-0-	-16107 B	-0-	70136 3	70 4	N	4443	4704 1	90 8	291		
							4887 9								
10		93837 X	74851	-0-	-18986 B	-0-	70068 3	71 4	N	4284	4129 1	144 8	302		
							4712 9								
11		83760 X	69116	-0-	-14644 B	-0-	64332 3	96 4	N	4262	4061 1	70 8	433		
							4688 9								
12		80600 X	69456	-0-	-11144 B	-0-	65128 3	217 4	N	3737	3954 1	23 8	193		
							4111 9								
TOTAL GAS PROD:			991,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			64,644					

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 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
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			
04	46380 X	37627	-0-	-8753 B	-0-	36011 3	1616 9	N	1469	1474 1	14 8	447			
05	44113 X	37624	-0-	-6489 B	-0-	35817 3	272 4	N	1395	1479 1	6 8	357			
06	42690 X	34193	-0-	-8497 B	-0-	31506 3	1257 4	N	1300	1111 1	6 8	540			
07	41168 X	34984	-0-	-6184 B	-0-	31798 3	1669 4	N	1379	1468 1	5 8	446			
08	39215 X	34056	-0-	-5159 B	-0-	32049 3	514 4	N	1357	1437 1	17 8	349			
09	37620 X	31734	-0-	-5886 B	-0-	29833 3	508 4	N	1266	1071 1	8 8	536			
10	37634 X	31915	-0-	-5719 B	-0-	29798 3	767 4	N	1227	1295 1	7 8	461			
11	34200 X	29907	-0-	-4293 B	-0-	24609 3	3953 4	N	1223	1293 1	6 8	385			
12	34999 X	28379	-0-	-6620 B	-0-	23455 3	3609 4	N	1195	1292 1	4 8	284			
TOTAL GAS PROD:		422,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,951									

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276041	COMPL. DATE 09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 9298	- 16135					
01	93186 X	74237	-0-	-18949 B	-0-	60916 3	1362 4	N	10872	11284 1	59 8	748			
02	87174 X	75613	-0-	-11561 B	-0-	11959 9	1 1	N	10426	9661 1	63 8	1450			
03	90830 X	75263	-0-	-15567 B	-0-	64360 3	882 4	N	9110	9537 1	83 8	940			
04	83142 X	83142	-0-	-0- B	-0-	72323 3	57 4	N	9784	9281 1	110 8	1333			
05	80817 X	19990	-0-	-60827 B	-0-	10021 9	17478 3	N	2140	3119 1	10 8	344			
06	78210 X	-0-	-0-	-78210 B	-0-	2354 9		N	6	6 8		344			
07	85901 X	-0-	-0-	-85901 B	-0-			Y	-0-	91 0	253 1	-0-			
08	85901 X	21953	-0-	-63948 B	-0-	19667 3	1023 4	Y	1148	369 0	534 1	33			
09	83130 X	40522	-0-	-42608 B	-0-	1263 9	32116 3	Y	4569	4101 0	444 8	57			
10	54872 X	54872	-0-	-0- B	-0-	5026 9	45884 3	Y	7654	7531 0	47 8	133			
11	52422 X	52422	-0-	-0- B	-0-	8419 9	45486 3	Y	6040	6030 0	49 8	94			
*12	62751 X	62751	-0-	-0- B	-0-	6644 9	53685 3	Y	8236	8114 0	36 8	180			
TOTAL GAS PROD:		560,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,985									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276051	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 10144	PERF.10209 - 20044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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
04	121470 X	101890	-0-	-19580 B	-0-	95441 3	6449 9	N 5863	5885 0	59 8	654
05	114483 X	104822	-0-	-9661 B	-0-	98411 3	6411 9	N 5828	6019 0	24 8	439
06	110790 X	99526	-0-	-11264 B	-0-	91915 3	1684 4	N 5388	5033 0	26 8	768
07	105214 X	101997	-0-	-3217 B	-0-	96168 3	42 4	N 5261	5342 0	22 8	665
08	108278 X	108278	-0-	-0- B	-0-	102384 3	33 4	N 5328	5252 1	76 8	665
09	101820 X	96943	-0-	-4877 B	-0-	91629 3	353 4	N 4510	4508 1	38 8	629
10	104811 X	102109	-0-	-2702 B	-0-	97039 3	270 4	N 4364	4297 1	28 8	668
11	101820 X	93350	-0-	-8470 B	-0-	88559 3	230 4	N 4146	4242 1	27 8	545
12	105214 X	93207	-0-	-12007 B	-0-	88553 3	170 4	N 4076	4442 1	20 8	159
						4484 9					
TOTAL GAS PROD:		1,224,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,564					

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 276052	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9776	PERF.10038 - 14460			
01	67611 X	60475	-0-	-7136 B	-0-	3 1	56537 3	Y 3577	3891 0	23 8	391
02	57130 X	52048	-0-	-5082 B	-0-	3935 9	3 1	48660 3	Y 3077	3144 0	324
03	58373 X	54270	-0-	-4103 B	-0-	3385 9	2 1	50539 3	Y 3390	3288 0	426
04	58530 X	53716	-0-	-4814 B	-0-	3729 9	50231 3	Y 3168	3185 0		409
05	60481 X	57190	-0-	-3291 B	-0-	53850 3	3340 9	Y 3036	2968 0	13 8	464
06	58530 X	48651	-0-	-9879 B	-0-	45859 3	2792 9	Y 2538	2669 0	11 8	322
07	54808 X	53999	-0-	-809 B	-0-	50996 3	3003 9	Y 2730	2669 0	11 8	372
08	54808 X	50951	-0-	-3857 B	-0-	48072 3	2879 9	Y 2617	2633 0		356
09	53040 X	46743	-0-	-6297 B	-0-	44526 3	2217 9	Y 2015	2126 0		245
10	54808 X	45842	-0-	-8966 B	-0-	43455 3	2387 9	Y 2170	1985 0		430
11	52260 X	41979	-0-	-10281 B	-0-	39516 3	2463 9	Y 2239	2232 0	15 8	422
12	54002 X	45802	-0-	-8200 B	-0-	43199 3	2603 9	Y 2366	2611 0		177
TOTAL GAS PROD:		611,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,923					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 -	13410
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
01		59985 X	49592	-0-	-10393 B	-0-	46075 3	386 4	N	2846	2774 1	24 8	773
							3131 9						
02		52258 X	46499	-0-	-5759 B	-0-	43513 3	81 4	N	2641	3012 1	23 8	379
							2905 9						
03		54002 X	49136	-0-	-4866 B	-0-	44771 3	1364 4	N	2728	2606 1	29 8	472
							3001 9						
04		49890 X	48031	-0-	-1859 B	-0-	45064 3	452 4	N	2286	2229 1	35 8	494
							2515 9						
05		49693 X	49095	-0-	-598 B	-0-	46440 3	293 4	N	2147	2190 1	14 8	437
							2362 9						
06		48090 X	46119	-0-	-1971 B	-0-	43815 3	125 4	N	1981	1849 1	15 8	554
							2179 9						
07		48701 X	46591	-0-	-2110 B	-0-	44084 3	376 4	N	1937	2193 1	12 8	286
							2131 9						
08		48701 X	44426	-0-	-4275 B	-0-	42190 3	216 4	N	1836	1624 1	39 8	459
							2020 9						
09		47130 X	43477	-0-	-3653 B	-0-	41152 3	214 4	N	1919	1811 1	21 8	546
							2111 9						
10		48701 X	43889	-0-	-4812 B	-0-	41800 3	86 4	N	1821	1658 1	17 8	692
							2003 9						
11		46110 X	39796	-0-	-6314 B	-0-	37530 3	384 4	N	1711	2004 1	38 8	361
							1882 9						
12		46593 X	44284	-0-	-2309 B	-0-	40862 3	279 4	N	2857	2949 1	55 8	214
							3143 9						
TOTAL GAS PROD:		550,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,710							

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 -	14430
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
01		33418 X	31025	-0-	-2393 B	-0-	29454 3	1571 9	Y	1428	1452 0	14 8	96
02		31262 X	28098	-0-	-3164 B	-0-	26807 3	1291 9	Y	1174	1121 0	12 8	137
03		33418 X	28275	-0-	-5143 B	-0-	26735 3	1540 9	Y	1400	1401 0	15 8	121
04		32040 X	27478	-0-	-4562 B	-0-	25935 3	1543 9	Y	1403	1392 0	19 8	113
05		30163 X	27468	-0-	-2695 B	-0-	25997 3	1471 9	Y	1337	1357 0	7 8	86
06		29190 X	25745	-0-	-3445 B	-0-	24359 3	1386 9	Y	1260	1249 0	7 8	90
07		27807 X	25504	-0-	-2303 B	-0-	24467 3	1037 9	Y	943	945 0	6 8	82
08		27807 X	25073	-0-	-2734 B	-0-	23784 3	1289 9	Y	1172	1053 0	20 8	181
09		26910 X	22882	-0-	-4028 B	-0-	21748 3	1 4	Y	1030	1051 0	12 8	148
							1133 9						
*10		27466 X	20738	-0-	-6728 B	-0-	19553 3	1185 9	Y	1077	1151 0	7 8	67
11		25740 X	-0-	-0-	-25740 B	-0-			Y	-0-	67 0		-0-
*12		34605 X	34605	-0-	-0- B	-0-	31710 3	924 4	Y	1792	1711 0	8 8	73
							1971 9						
TOTAL GAS PROD:		296,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,016							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166	- 14625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	33976 X	32573	-0-	-1403 B	-0-	30545 3	2028 9	Y	1844	1848 0	16 8		124	
02	31784 X	28352	-0-	-3432 B	-0-	27054 3	1298 9	Y	1180	1165 0			139	
03	33976 X	29068	-0-	-4908 B	-0-	27262 3	1806 9	Y	1642	1638 0			143	
04	32520 X	28251	-0-	-4269 B	-0-	26604 3	1647 9	Y	1497	1518 0			122	
05	31775 X	28189	-0-	-3586 B	-0-	26371 3	1818 9	Y	1653	1660 0			106	
06	30450 X	26461	-0-	-3989 B	-0-	24687 3	1774 9	Y	1613	1594 0	9 8		116	
07	30318 X	26198	-0-	-4120 B	-0-	24786 3	1412 9	Y	1284	1281 0	7 8		112	
08	29202 X	26051	-0-	-3151 B	-0-	24247 3	1804 9	Y	1640	1494 0			258	
09	28260 X	23788	-0-	-4472 B	-0-	22287 3	1 4	Y	1364	1424 0			198	
*10	28179 X	20793	-0-	-7386 B	-0-	19473 3	1320 9	Y	1200	1316 0	7 8		75	
11	26460 X	-0-	-0-	-26460 B	-0-			Y	-0-	75 0			-0-	
*12	40920 X	40920	-0-	-0- B	-0-	37450 3	724 4	Y	2496	2393 0			103	
						2746 9								

TOTAL GAS PROD: 310,644

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,413

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960	- 11800
01	12825 X	12825	-0-	-0- B	-0-	12725 3	100 9	N	91				291
02	10782 X	10782	-0-	-0- B	-0-	10699 3	83 9	N	75				366
03	11067 X	10898	-0-	-169 B	-0-	10826 3	72 9	N	65				431
04	12420 X	10238	-0-	-2182 B	-0-	10177 3	61 9	N	55	187 1			299
05	12834 X	7208	-0-	-5626 B	-0-	7150 3	58 9	N	53				352
06	12420 X	8922	-0-	-3498 B	-0-	8837 3	85 9	N	77				429
07	11532 X	7293	-0-	-4239 B	-0-	7226 3	67 9	N	61	185 1	1 8		304
08	10912 X	6561	-0-	-4351 B	-0-	6502 3	59 9	N	54				358
09	10230 X	7785	-0-	-2445 B	-0-	7721 3	64 9	N	58	200 5	1 8		215
10	9207 X	242	-0-	-8965 B	-0-	241 3	1 9	N	1	1 8			215
11	8910 X	-0-	-0-	-8910 B	-0-			N	-0-				215
12	7967 X	-0-	-0-	-7967 B	-0-			N	-0-				215

TOTAL GAS PROD: 82,754

TOTAL CONDENSATE PROD: 590

NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041	- 19640
01	141577 X	101225	-0-	-40352 B	-0-	93751 3	29 4	N	6768	6630 0	41 8		354
02	132443 X	92467	-0-	-39976 B	-0-	85535 3	205 4	N	6115	6065 0	36 8		368
03	141577 X	92443	-0-	-49134 B	-0-	85758 3	13 4	N	6065	6067 0	48 8		318
04	116310 X	96051	-0-	-20259 B	-0-	88762 3	620 4	N	6063	5777 0	60 8		544
05	103240 X	103240	-0-	-0- B	-0-	96044 3	488 4	N	6098	6208 0	24 8		410
06	100956 X	100956	-0-	-0- B	-0-	93161 3	1634 4	N	5601	5460 0	26 8		525
07	100409 X	92042	-0-	-8367 B	-0-	85737 3	826 4	N	4981	4934 0	20 8		552
08	100409 X	94818	-0-	-5591 B	-0-	88207 3	571 4	N	5491	5390 1	73 8		580
09	97170 X	80827	-0-	-16343 B	-0-	75446 3	1021 4	N	3964	4053 1	36 8		455
10	100409 X	85957	-0-	-14452 B	-0-	81638 3	344 4	N	3614	3602 1	26 8		441
11	97170 X	82189	-0-	-14981 B	-0-	77144 3	869 4	N	3796	3617 1	26 8		594
*12	97597 X	97597	-0-	-0- B	-0-	91914 3	734 4	N	4499	4936 1	20 8		137
						4949 9							

TOTAL GAS PROD: 1,119,812

TOTAL CONDENSATE PROD: 63,055



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	BALANCE
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
							4751 9							
03		96782 X	78914	-0-	-17868 B	-0-	73273 3	5641 9	N	5128	5163 1	59 8		354
04		93660 X	69576	-0-	-24084 B	-0-	64337 3	236 4	N	4548	4541 1	67 8		294
							5003 9							
05		85188 X	70882	-0-	-14306 B	-0-	65420 3	464 4	N	4544	4677 1	30 8		131
							4998 9							
06		76380 X	64602	-0-	-11778 B	-0-	59370 3	660 4	N	4156	4062 1	29 8		196
							4572 9							
07		78926 X	65748	-0-	-13178 B	-0-	61137 3	66 4	N	4132	3919 1	44 8		365
							4545 9							
08		78926 X	62592	-0-	-16334 B	-0-	58151 3	72 4	N	3972	3826 1	18 8		493
							4369 9							
09		69570 X	59155	-0-	-10415 B	-0-	55076 3	4079 9	N	3708	3742 1	85 8		374
10		70897 X	62489	-0-	-8408 B	-0-	58510 3	1 4	N	3616	3483 1	128 8		379
							3978 9							
11		64590 X	57018	-0-	-7572 B	-0-	53521 3	7 4	N	3173	3294 1	49 8		209
							3490 9							
12		65751 X	61367	-0-	-4384 B	-0-	57625 3	80 4	N	3329	3377 1	24 8		137
							3662 9							
TOTAL GAS PROD:			788,300	TOTAL CONDENSATE PROD:			49,266							

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9950	- 19780		
01		141050 X	105985	-0-	-35065 B	-0-	95825 3	600 4	N	8691	8724 0	61 8		533
							9560 9							
02		131950 X	112404	-0-	-19546 B	-0-	102881 3	115 4	N	8553	8502 0	63 8		521
							9408 9							
03		138632 X	120147	-0-	-18485 B	-0-	110878 3	9269 9	N	8426	8352 0	90 8		505
04		126420 X	113083	-0-	-13337 B	-0-	104138 3	401 4	N	7767	7457 0	98 8		717
							8544 9							
05		120156 X	116535	-0-	-3621 B	-0-	107713 3	178 4	N	7858	7831 0	41 8		703
							8644 9							
06		116280 X	112315	-0-	-3965 B	-0-	101999 3	2390 4	N	7205	7157 0	46 8		705
							7926 9							
07		113283 X	113283	-0-	-0- B	-0-	103943 3	1735 4	N	6914	6862 1	40 8		717
							7605 9							
08		109436 X	109436	-0-	-0- B	-0-	101317 3	958 4	N	6510	6482 1	123 8		622
							7161 9							
09		102660 X	94586	-0-	-8074 B	-0-	87182 3	1132 4	N	5702	5458 1	62 8		804
							6272 9							
*10		106082 X	100242	-0-	-5840 B	-0-	92980 3	738 4	N	5931	6021 1	45 8		669
							6524 9							
11		102660 X	95142	-0-	-7518 B	-0-	87464 3	1321 4	N	5779	5807 1	47 8		594
							6357 9							
12		106082 X	95444	-0-	-10638 B	-0-	88105 3	826 4	N	5921	6182 1	32 8		301
							6513 9							
TOTAL GAS PROD:			1,288,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			85,257							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277137	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288	- 19265			
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		
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
							4599 9						
03		135625 X	105099	-0-	-30526 B	-0-	100486 3	4613 9	N	4194	4059 1	37 8	660
04		124800 X	98028	-0-	-26772 B	-0-	94034 3	26 4	N	3607	3528 1	42 8	697
							3968 9						
05		114266 X	104786	-0-	-9480 B	-0-	100416 3	488 4	N	3529	3697 1	17 8	512
							3882 9						
06		110580 X	98969	-0-	-11611 B	-0-	94926 3	770 4	N	2975	2773 1	18 8	696
							3273 9						
07		110019 X	97728	-0-	-12291 B	-0-	94199 3	415 4	N	2831	2926 1	16 8	585
							3114 9						
08		105090 X	93620	-0-	-11470 B	-0-	89900 3	716 4	N	2731	2766 1	48 8	502
							3004 9						
09		101400 X	92570	-0-	-8830 B	-0-	88623 3	1090 4	N	2597	2546 1	26 8	527
							2857 9						
10		104780 X	92029	-0-	-12751 B	-0-	88238 3	999 4	N	2538	2412 1	17 8	636
							2792 9						
11		98970 X	84238	-0-	-14732 B	-0-	80574 3	1047 4	N	2379	2408 1	17 8	590
							2617 9						
12		97743 X	82214	-0-	-15529 B	-0-	79040 3	605 4	N	2335	2586 1	11 8	328
							2569 9						
TOTAL GAS PROD:		1,166,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,605							

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277138	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10036	- 18285			
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		
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
04		114120 X	83013	-0-	-31107 B	-0-	78802 3	4211 9	N	3828	3706 0	35 8	341
05		98642 X	90297	-0-	-8345 B	-0-	86079 3	1 4	N	3834	3748 0	14 8	413
							4217 9						
06		95460 X	82955	-0-	-12505 B	-0-	79382 3	3573 9	N	3248	3278 0	14 8	369
07		90582 X	79860	-0-	-10722 B	-0-	76516 3	67 4	N	2979	2831 0	12 8	505
							3277 9						
08		90303 X	78769	-0-	-11534 B	-0-	75584 3	94 4	N	2810	2658 1	38 8	619
							3091 9						
09		87390 X	71040	-0-	-16350 B	-0-	67913 3	454 4	N	2430	2506 1	19 8	524
							2673 9						
10		90303 X	71216	-0-	-19087 B	-0-	68440 3	73 4	N	2457	2482 1	13 8	486
							2703 9						
11		82950 X	65084	-0-	-17866 B	-0-	62301 3	86 4	N	2452	2480 1	11 8	447
							2697 9						
12		79856 X	64054	-0-	-15802 B	-0-	61401 3	2653 9	N	2412	2667 1	9 8	183
TOTAL GAS PROD:		958,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,373							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277204	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 9877	- 17005		
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
01	90024 X	89797	-0-	-227 B	-0-	74476 3	2592 4	N	11572	10786 1	63 8	1122
						12729 9						
02	84216 X	57654	-0-	-26562 B	-0-	49426 3	669 4	N	6872	7602 1	40 8	352
						7559 9						
03	90024 X	79343	-0-	-10681 B	-0-	67496 3	1555 4	N	9356	8923 1	73 8	712
						10292 9						
04	87120 X	83780	-0-	-3340 B	-0-	73397 3	118 4	N	9332	9019 1	90 8	935
						10265 9						
05	89807 X	73961	-0-	-15846 B	-0-	65213 3	8 4	N	7945	8534 1	33 8	313
						8740 9						
06	86910 X	80030	-0-	-6880 B	-0-	71027 3	3 4	N	8182	7959 1	39 8	497
						9000 9						
07	86583 X	74613	-0-	-11970 B	-0-	66087 3	8526 9	N	7751	7476 1	31 8	741
08	86583 X	80075	-0-	-6508 B	-0-	71381 3	8694 9	N	7904	8320 1	113 8	212
09	83790 X	73913	-0-	-9877 B	-0-	63918 3	459 4	N	8669	8572 1	53 8	256
						9536 9						
10	82708 X	71223	-0-	-11485 B	-0-	63293 3	7930 9	N	7209	7123 1	41 8	301
11	80040 X	65699	-0-	-14341 B	-0-	58639 3	7060 9	N	6418	6373 1	40 8	306
12	80073 X	61280	-0-	-18793 B	-0-	54472 3	257 4	N	5955	6085 1	26 8	150
						6551 9						
TOTAL GAS PROD:		891,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		97,165						

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277205	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8971	- 15695		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	98704 X	94070	-0-	-4634 B	-0-	77525 3	2243 4	N	13002	12600 1	68 8	1183
						14302 9						
02	92336 X	57850	-0-	-34486 B	-0-	49341 3	110 4	N	7635	8497 1	42 8	279
						8399 9						
03	96844 X	74216	-0-	-22628 B	-0-	62820 3	49 4	N	10315	9287 1	73 8	1234
						11347 9						
04	93960 X	92509	-0-	-1451 B	-0-	79811 3	275 4	N	11294	11037 1	101 8	1390
						12423 9						
05	94085 X	20768	-0-	-73317 B	-0-	18132 3	2636 9	N	2396	3397 1	9 8	380
06	91050 X	-0-	-0-	-91050 B	-0-			N	6	6	8	380
07	91264 X	9839	-0-	-81425 B	-0-	5306 3	894 4	Y	3308	3116 1	110 8	462
						3639 9						
08	91264 X	26114	-0-	-65150 B	-0-	19316 3	499 4	Y	5726	262 0	5442 1	273
						6299 9				211 8		
09	88320 X	43955	-0-	-44365 B	-0-	34216 3	1028 4	Y	7919	7949 0	102 8	141
						8711 9						
10	56372 X	56372	-0-	-0- B	-0-	47902 3	328 4	Y	7402	7321 0	35 8	187
						8142 9						
11	65003 X	65003	-0-	-0- B	-0-	56157 3	886 4	Y	7236	7303 0	43 8	77
						7960 9						
*12	66448 X	66448	-0-	-0- B	-0-	60281 3	223 4	Y	5404	5410 0	29 8	42
						5944 9						
TOTAL GAS PROD:		607,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,643						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FERDINAND 27 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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
01	66805 X	49857	-0-	-16948 B	-0-	45900 3	2 4	N	3595	3383	1	25	8	796		
02	62495 X	47891	-0-	-14604 B	-0-	43956 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		
04	54390 X	45166	-0-	-9224 B	-0-	41414 3	3752 9	N	3411	3506	1	31	8	733		
05	51181 X	45725	-0-	-5456 B	-0-	42235 3	7 4	N	3166	3293	1	13	8	593		
06	49530 X	42778	-0-	-6752 B	-0-	39306 3	226 4	N	2951	3248	1	14	8	282		
07	45570 X	42700	-0-	-2870 B	-0-	39421 3	15 4	N	2967	2733	1	11	8	505		
08	45570 X	38293	-0-	-7277 B	-0-	35336 3	2957 9	N	2688	2587	1	32	8	574		
09	44100 X	39278	-0-	-4822 B	-0-	36146 3	3132 9	N	2847	2585	1	20	8	816		
10	45570 X	39395	-0-	-6175 B	-0-	36260 3	3135 9	N	2850	2981	1	14	8	671		
11	42780 X	38802	-0-	-3978 B	-0-	35352 3	294 4	N	2869	2806	1	14	8	720		
12	42687 X	41376	-0-	-1311 B	-0-	38142 3	3234 9	N	2940	3167	1	9	8	484		
TOTAL GAS PROD:		519,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,501										

THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277475	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9334 - 13490							
01	39060 X	26988	-0-	-12072 B	-0-	22104 3	4884 9	N	4440	4450	0	31	8	253		
02	36540 X	28183	-0-	-8357 B	-0-	23476 3	4707 9	N	4279	4272	0	30	8	230		
03	37789 X	27347	-0-	-10442 B	-0-	22866 3	4481 9	N	4074	3981	0	38	8	285		
04	33210 X	25325	-0-	-7885 B	-0-	21257 3	4068 9	N	3698	3510	0	42	8	431		
05	30132 X	24785	-0-	-5347 B	-0-	20852 3	2 4	N	3574	3680	0	17	8	308		
06	29160 X	22964	-0-	-6196 B	-0-	19173 3	114 4	N	3343	3092	0	18	8	541		
07	26877 X	21961	-0-	-4916 B	-0-	18648 3	4 4	N	3008	3306	0	14	8	229		
08	26877 X	22267	-0-	-4610 B	-0-	18718 3	3549 9	N	3226	2753	1	48	8	654		
09	25320 X	20624	-0-	-4696 B	-0-	17926 3	2698 9	N	2453	2913	1	26	8	168		
10	24800 X	21671	-0-	-3129 B	-0-	18061 3	3610 9	N	3282	3115	1	18	8	317		
11	22950 X	19958	-0-	-2992 B	-0-	16901 3	157 4	N	2636	2526	1	19	8	408		
12	22258 X	21059	-0-	-1199 B	-0-	18089 3	2970 9	N	2700	2985	1	12	8	111		
TOTAL GAS PROD:		283,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,713										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277591	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9004	- 16085		
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	
01	99979 X	99979	-0-	-0- B	-0-	81960 3	3940 4	N	12799	12829 1	69 8	1090
						14079 9						
02	98122 X	98122	-0-	-0- B	-0-	84491 3	361 4	N	12064	12134 1	74 8	946
						13270 9						
03	95054 X	95054	-0-	-0- B	-0-	81086 3	1366 4	N	11456	11616 1	82 8	704
						12602 9						
04	87990 X	84984	-0-	-3006 B	-0-	74385 3	171 4	N	9480	9377 1	93 8	714
						10428 9						
05	94994 X	94994	-0-	-0- B	-0-	82675 3	496 4	N	10748	11004 1	45 8	413
						11823 9						
06	87990 X	82945	-0-	-5045 B	-0-	72814 3	434 4	N	8815	8516 1	49 8	663
						9697 9						
07	92380 X	74144	-0-	-18236 B	-0-	64528 3	359 4	N	8415	8270 1	33 8	775
						9257 9						
08	92380 X	73388	-0-	-18992 B	-0-	65213 3	362 4	N	7103	7325 1	103 8	450
						7813 9						
09	89400 X	64017	-0-	-25383 B	-0-	1 1	54645 3	N	7510	7533 1	52 8	375
						1110 4	8261 9					
10	92380 X	69220	-0-	-23160 B	-0-	64832 3	506 4	N	3529	3546 1	41 8	317
						3882 9						
11	82950 X	65690	-0-	-17260 B	-0-	57916 3	24 4	N	7045	6897 1	40 8	425
						7750 9						
12	74152 X	64579	-0-	-9573 B	-0-	57184 3	17 4	N	6707	6922 1	27 8	183
						7378 9						

TOTAL GAS PROD: 967,116

TOTAL CONDENSATE PROD: 105,671

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9948	- 19895		
01	155713 X	150604	-0-	-5109 B	-0-	140932 3	3 4	N	8790	8508 0	59 8	643
						9669 9						
02	145667 X	135421	-0-	-10246 B	-0-	126957 3	153 4	N	7555	7684 0	58 8	456
						8311 9						
03	155713 X	131724	-0-	-23989 B	-0-	123836 3	7888 9	N	7171	7333 0	76 8	218
04	145740 X	117689	-0-	-28051 B	-0-	110293 3	81 4	N	6650	6458 0	91 8	319
						7315 9						
05	150598 X	127909	-0-	-22689 B	-0-	120234 3	259 4	N	6742	6549 0	40 8	472
						7416 9						
06	145740 X	122862	-0-	-22878 B	-0-	114360 3	1833 4	N	6063	6070 0	44 8	421
						6669 9						
07	131905 X	121653	-0-	-10252 B	-0-	114728 3	532 4	N	5812	5828 0	36 8	369
						6393 9						
08	131719 X	120114	-0-	-11605 B	-0-	113832 3	366 4	N	5378	5168 1	115 8	464
						5916 9						
09	123780 X	104204	-0-	-19576 B	-0-	98063 3	1319 4	N	4384	4235 1	51 8	562
						4822 9						
10	127906 X	113767	-0-	-14139 B	-0-	108140 3	605 4	N	4565	4641 1	44 8	442
						5022 9						
11	122850 X	104721	-0-	-18129 B	-0-	98364 3	1575 4	N	4347	4176 1	46 8	567
						4782 9						
12	121644 X	110185	-0-	-11459 B	-0-	103670 3	1961 4	N	4140	4400 1	33 8	274
						4554 9						

TOTAL GAS PROD: 1,460,853

TOTAL CONDENSATE PROD: 71,597

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9697	- 19770			
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		
01	194122 X	172756	-0-	-21366 B	-0-	160373 3	2 4	N	11255	11423 1	58 8	1115	
02	181598 X	141599	-0-	-39999 B	-0-	130780 3	380 4	N	9490	9607 1	50 8	948	
03	194122 X	8358	-0-	-185764 B	-0-	7620 3	738 9	N	671	924 1	4 8	691	
04	193920 X	193920	-0-	-0- B	-0-	180164 3	115 4	N	12401	10329 0	2314 1	354	
05	186178 X	186178	-0-	-0- B	-0-	173571 3	789 4	N	10744	9722 0	43 8	1333	
06	176412 X	176412	-0-	-0- B	-0-	161552 3	4161 4	N	9726	10484 0	45 8	530	
07	200384 X	167723	-0-	-32661 B	-0-	150153 3	8067 4	N	8639	8572 0	37 8	560	
08	200384 X	169626	-0-	-30758 B	-0-	157922 3	2202 4	N	8638	8350 1	121 8	727	
09	193920 X	150607	-0-	-43313 B	-0-	139699 3	3265 4	N	6948	7422 1	56 8	197	
10	186186 X	162241	-0-	-23945 B	-0-	150954 3	2729 4	N	7780	7476 1	43 8	458	
11	176400 X	152947	-0-	-23453 B	-0-	139981 3	5381 4	N	6895	6518 1	44 8	791	
12	169632 X	153854	-0-	-15778 B	-0-	142144 3	4934 4	N	6160	6819 1	32 8	100	

TOTAL GAS PROD: 1,836,221

TOTAL CONDENSATE PROD: 99,347

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.10086	- 14645			
01	94767 X	60262	-0-	-34505 B	-0-	56042 3	4220 9	N	3836	3692 1	28 8	679	
02	72036 X	50159	-0-	-21877 B	-0-	46767 3	3392 9	N	3084	3320 1	23 8	420	
03	64480 X	48685	-0-	-15795 B	-0-	45445 3	3240 9	N	2945	2685 1	29 8	651	
04	62400 X	45906	-0-	-16494 B	-0-	42934 3	2972 9	Y	2702	3092 0	34 8	227	
05	60264 X	43561	-0-	-16703 B	-0-	40566 3	2995 9	Y	2723	2632 0	13 8	305	
06	58320 X	39035	-0-	-19285 B	-0-	36389 3	2646 9	Y	2405	2424 0	13 8	273	
07	47585 X	38223	-0-	-9362 B	-0-	35706 3	2517 9	Y	2288	2255 0	13 8	293	
08	47585 X	34341	-0-	-13244 B	-0-	32383 3	1958 9	Y	1780	1696 0	36 8	341	
09	45900 X	32360	-0-	-13540 B	-0-	29983 3	2377 9	Y	2161	2110 0	18 8	374	
10	43555 X	20452	-0-	-23103 B	-0-	19087 3	1365 9	Y	1241	1529 0	7 8	79	
11	39030 X	-0-	-0-	-39030 B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	79	
12	38223 X	13974	-0-	-24249 B	-0-	12853 3	1121 9	Y	1019	1034 0	15 8	49	

TOTAL GAS PROD: 426,958

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,184

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10712	-	20750
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		
01	190898 X	127440	-0-	-63458 B	-0-	118606 3	98 4	N	7942	736 0	7352 1	909	
						8736 9				44 8			
02	142941 X	123953	-0-	-18988 B	-0-	115030 3	274 4	N	7863	8086 0	185 1	460	
						8649 9				41 8			
03	152799 X	112689	-0-	-40110 B	-0-	105166 3	33 4	N	6809	7029 0	48 8	192	
						7490 9							
04	130350 X	115773	-0-	-14577 B	-0-	107956 3	382 4	N	6759	6548 0	66 8	337	
						7435 9							
05	132494 X	119050	-0-	-13444 B	-0-	111341 3	503 4	N	6551	6351 0	27 8	510	
						7206 9							
06	128220 X	116725	-0-	-11495 B	-0-	107708 3	2482 4	N	5941	6084 0	30 8	337	
						6535 9							
07	118575 X	112765	-0-	-5810 B	-0-	105823 3	665 4	N	5706	5555 0	24 8	464	
						6277 9							
08	118575 X	113819	-0-	-4756 B	-0-	107164 3	560 4	N	5541	5430 1	78 8	497	
						6095 9							
09	114750 X	96790	-0-	-17960 B	-0-	90394 3	1325 4	N	4610	4647 1	38 8	422	
						5071 9							
10	118575 X	106870	-0-	-11705 B	-0-	100789 3	859 4	N	4747	4733 1	31 8	405	
						5222 9							
11	114750 X	98432	-0-	-16318 B	-0-	92681 3	1080 4	N	4246	4162 1	31 8	458	
						4671 9							
12	113832 X	106605	-0-	-7227 B	-0-	100749 3	949 4	N	4461	4719 1	21 8	179	
						4907 9							
TOTAL GAS PROD:		1,350,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		71,176							

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 9240	-	13700
01	48608 X	48608	-0-	-0- B	-0-	3 1	39353 3	Y	8411	8357 1	53 8	1296	
						9252 9							
02	45409 X	45409	-0-	-0- B	-0-	37691 3	89 4	Y	6935	7590 1	50 8	591	
						7629 9							
03	44857 X	43736	-0-	-1121 B	-0-	2 1	36413 3	Y	6655	5888 1	63 8	1295	
						7321 9							
04	43410 X	37374	-0-	-6036 B	-0-	41 1	30659 3	Y	5977	6696 1	72 8	504	
						99 4	6575 9						
05	44857 X	39130	-0-	-5727 B	-0-	93 1	32014 3	Y	6273	6206 1	27 8	544	
						123 4	6900 9						
06	43410 X	33917	-0-	-9493 B	-0-	44 1	27430 3	Y	5398	5144 1	7 8	791	
						505 4	5938 9						
07	43214 X	31239	-0-	-11975 B	-0-	37 1	25511 3	Y	4834	5107 1	20 8	498	
						374 4	5317 9						
08	43214 X	33817	-0-	-9397 B	-0-	29 1	27784 3	Y	5333	4786 1	67 8	978	
						138 4	5866 9						
09	37860 X	32554	-0-	-5306 B	-0-	27 1	25980 3	Y	4963	4586 1	37 8	1318	
						1088 4	5459 9						
10	39122 X	32442	-0-	-6680 B	-0-	50 1	26179 3	Y	5040	5282 1	33 8	1043	
						669 4	5544 9						
11	33930 X	29230	-0-	-4700 B	-0-	70 1	23610 3	Y	4502	4714 1	31 8	800	
						598 4	4952 9						
12	33821 X	27166	-0-	-6655 B	-0-	74 1	21814 3	Y	4292	4482 1	22 8	588	
						557 4	4721 9						
TOTAL GAS PROD:		434,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		68,613							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	10392	PERF.	10687	-	17885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	151993 X	106039	-0-	-45954 B	-0-	97211 3	1295 4	Y	6848	6359 0	435 1	469			
						7533 9				46 8					
02	142187 X	91960	-0-	-50227 B	-0-	85628 3	116 4	Y	5651	5583 0	40 8	497			
						6216 9									
03	151993 X	100568	-0-	-51425 B	-0-	93811 3	188 4	Y	5972	5982 0	50 8	437			
						6569 9									
04	121470 X	94530	-0-	-26940 B	-0-	87754 3	452 4	Y	5749	5747 0	66 8	373			
						6324 9									
05	106051 X	90145	-0-	-15906 B	-0-	84478 3	116 4	Y	5046	5016 0	24 8	379			
						5551 9									
06	102630 X	82464	-0-	-20166 B	-0-	76771 3	598 4	Y	4632	4709 0	22 8	280			
						5095 9									
07	100564 X	81221	-0-	-19343 B	-0-	76284 3	88 4	Y	4408	4257 0	19 8	412			
						4849 9									
08	100564 X	76608	-0-	-23956 B	-0-	71974 3	4634 9	Y	4213	4143 0	48 8	434			
09	94530 X	71045	-0-	-23485 B	-0-	66795 3	35 4	Y	3832	3821 0	33 8	412			
						4215 9									
10	90148 X	72987	-0-	-17161 B	-0-	68585 3	4402 9	Y	4002	4006 0	19 8	389			
11	82470 X	65507	-0-	-16963 B	-0-	61712 3	9 4	Y	3442	3389 0	21 8	421			
						3786 9									
12	81220 X	72960	-0-	-8260 B	-0-	69123 3	3837 9	Y	3488	3685 0	16 8	208			
TOTAL GAS PROD:		1,006,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		57,283							

LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	10129	-	19895
01	172143 X	150475	-0-	-21668 B	-0-	141342 3	256 4	N	8070	7942 1	47 8	388			
						8877 9									
02	161037 X	113554	-0-	-47483 B	-0-	107180 3	96 4	N	5707	5638 1	36 8	421			
						6278 9									
03	172143 X	48662	-0-	-123481 B	-0-	45835 3	3 4	N	2567	2613 1	15 8	360			
						2824 9									
04	166590 X	156479	-0-	-10111 B	-0-	148309 3	226 4	N	7222	7154 1	93 8	335			
						7944 9									
05	150474 X	149306	-0-	-1168 B	-0-	140614 3	1346 4	N	6678	6594 1	31 8	388			
						7346 9									
06	145620 X	133940	-0-	-11680 B	-0-	124312 3	3134 4	N	5904	5950 1	32 8	310			
						6494 9									
07	161696 X	125657	-0-	-36039 B	-0-	115977 3	3804 4	N	5342	5044 1	25 8	583			
						5876 9									
08	161696 X	128511	-0-	-33185 B	-0-	121846 3	1139 4	N	5024	4912 1	84 8	611			
						5526 9									
09	156480 X	112416	-0-	-44064 B	-0-	106422 3	1315 4	N	4254	4430 1	42 8	393			
						4679 9									
10	149296 X	121835	-0-	-27461 B	-0-	115402 3	1492 4	N	4492	4165 1	31 8	689			
						4941 9									
11	133950 X	112155	-0-	-21795 B	-0-	105763 3	2370 4	N	3656	3860 1	30 8	455			
						4022 9									
12	128526 X	120229	-0-	-8297 B	-0-	113690 3	2173 4	N	3969	4255 1	21 8	148			
						4366 9									
TOTAL GAS PROD:		1,473,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		62,885							



-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578																
M O	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	
01	79236 X	55253	-0-	-23983 B	-0-	51298	3	3955	9	N	3595	3450	1	24	8	710
02	72529 X	45787	-0-	-26742 B	-0-	42519	3	3268	9	N	2971	3110	1	20	8	551
03	77531 X	46408	-0-	-31123 B	-0-	43110	3	3298	9	N	2998	2387	1	27	8	1135
04	66870 X	43708	-0-	-23162 B	-0-	40415	3	3293	9	N	2994	2977	0	543	1	578
												31	8			
05	55242 X	41963	-0-	-13279 B	-0-	39005	3	2958	9	N	2689	2461	0	11	8	795
06	53460 X	38351	-0-	-15109 B	-0-	35749	3	2602	9	N	2365	2257	0	13	8	890
07	48763 X	37461	-0-	-11302 B	-0-	34755	3	115	4	N	2355	2739	0	11	8	495
												2591	9			
08	46407 X	35095	-0-	-11312 B	-0-	32555	3	44	4	N	2269	2007	1	34	8	723
												2496	9			
09	43710 X	31334	-0-	-12376 B	-0-	29222	3	119	4	N	1812	1945	1	20	8	570
												1993	9			
10	41974 X	21403	-0-	-20571 B	-0-	19695	3	1708	9	N	1553	1653	1	7	8	463
11	38340 X	-0-	-0-	-38340 B	-0-					N	-0-					463
12	37448 X	26790	-0-	-10658 B	-0-	25396	3	155	4	N	1126	1178	1	34	8	377
												1239	9			
TOTAL GAS PROD:		423,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,727										

-----																
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814																
01	97991 X	80552	-0-	-17439 B	-0-	74546	3	6006	9	N	5460	5328	1	35	8	947
02	91524 X	65900	-0-	-25624 B	-0-	61050	3	4850	9	N	4409	4744	1	29	8	583
03	97836 X	59814	-0-	-38022 B	-0-	55135	3	4679	9	N	4254	4248	1	34	8	555
04	94680 X	56920	-0-	-37760 B	-0-	52329	3	4591	9	Y	4174	4342	0	36	8	351
05	80538 X	54974	-0-	-25564 B	-0-	50784	3	4190	9	Y	3809	3718	0	15	8	427
06	77940 X	48955	-0-	-28985 B	-0-	45363	3	3592	9	Y	3265	3306	0	15	8	371
07	68789 X	47577	-0-	-21212 B	-0-	43752	3	3825	9	Y	3477	3389	0	13	8	446
08	59799 X	45939	-0-	-13860 B	-0-	42247	3	3692	9	Y	3356	3113	0	40	8	649
09	56910 X	43969	-0-	-12941 B	-0-	40515	3	3454	9	Y	3140	3224	0	21	8	544
10	54963 X	28109	-0-	-26854 B	-0-	25985	3	2124	9	Y	1931	2342	0	10	8	123
11	48960 X	-0-	-0-	-48960 B	-0-					Y	-0-					123
*12	54979 X	54979	-0-	-0- B	-0-	48763	3	6216	9	Y	5651	5479	0	19	8	276
TOTAL GAS PROD:		587,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,926										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270		
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
01		123961 X	123961	-0-	-0- B	-0-	101432 3	22529 9	N	20481	21332 1	96 8		1125
02		117867 X	117867	-0-	-0- B	-0-	97217 3	11 4	N	18763	18435 1	98 8		1355
							20639 9							
03		115875 X	115875	-0-	-0- B	-0-	95145 3	244 4	N	18624	18929 1	125 8		925
							20486 9							
04		110035 X	110035	-0-	-0- B	-0-	91464 3	243 4	N	16662	16016 1	148 8		1423
							18328 9							
05		124017 X	124017	-0-	-0- B	-0-	104142 3	382 4	N	17721	17858 1	61 8		1225
							19493 9							
06		117956 X	117956	-0-	-0- B	-0-	99454 3	401 4	N	16455	16590 1	71 8		1019
							18101 9							
07		113212 X	112673	-0-	-539 B	-0-	94695 3	889 4	N	15535	15201 1	107 8		1246
							17089 9							
08		113212 X	102279	-0-	-10933 B	-0-	85412 3	1406 4	N	14055	14283 1	164 8		854
							15461 9							
09		109560 X	98865	-0-	-10695 B	-0-	81936 3	2238 4	N	13355	13526 1	88 8		595
							14691 9							
10		113212 X	101470	-0-	-11742 B	-0-	85730 3	1183 4	N	13234	13522 1	67 8		240
							14557 9							
11		109560 X	95286	-0-	-14274 B	-0-	80362 3	794 4	N	12845	12782 1	68 8		235
							14130 9							
12		112685 X	91388	-0-	-21297 B	-0-	78154 3	59 4	N	11977	11829 1	46 8		337
							13175 9							

TOTAL GAS PROD: 1,311,672

TOTAL CONDENSATE PROD: 189,707

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597		
01		120280 X	77923	-0-	-42357 B	-0-	73156 3	4767 9	N	4334	4595 1	28 8		494
02		92452 X	61311	-0-	-31141 B	-0-	57321 3	3990 9	N	3627	3486 1	23 8		612
03		85901 X	58347	-0-	-27554 B	-0-	54759 3	3588 9	N	3262	3130 1	29 8		715
04		83130 X	53997	-0-	-29133 B	-0-	50091 3	3906 9	Y	3551	3935 0	32 8		299
05		77934 X	51196	-0-	-26738 B	-0-	47868 3	3328 9	Y	3025	2972 0	13 8		339
06		75420 X	46064	-0-	-29356 B	-0-	43162 3	2902 9	Y	2638	2664 0	13 8		300
07		59055 X	45376	-0-	-13679 B	-0-	42504 3	2872 9	Y	2611	2565 0	11 8		335
08		58342 X	43280	-0-	-15062 B	-0-	40051 3	3229 9	Y	2935	2668 0	34 8		568
09		54000 X	39604	-0-	-14396 B	-0-	37130 3	2474 9	Y	2249	2410 0	18 8		389
10		51181 X	25751	-0-	-25430 B	-0-	24071 3	1680 9	Y	1527	1811 0	7 8		98
11		46050 X	-0-	-0-	-46050 B	-0-			Y	-0-				98
*12		83127 X	83127	-0-	-0- B	-0-	77125 3	6002 9	Y	5456	5278 0	9 8		267

TOTAL GAS PROD: 585,976

TOTAL CONDENSATE PROD: 35,215

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278261	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039 - 19315						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		109419 X	109419	-0-	-0- B	-0-	85981 3	87 4	N	21228	21247	1	83 8	679	
							23351 9								
02		115915 X	115915	-0-	-0- B	-0-	91187 3	24728 9	N	22480	21342	1	93 8	1724	
03		111444 X	111444	-0-	-0- B	-0-	87070 3	1096 4	N	21162	21502	1	121 8	1263	
							23278 9								
04		100916 X	100916	-0-	-0- B	-0-	81054 3	1 4	N	18055	17581	1	131 8	1606	
							19861 9								
05		119725 X	119725	-0-	-0- B	-0-	97306 3	22419 9	N	20381	21008	1	58 8	921	
06		102524 X	102524	-0-	-0- B	-0-	83160 3	955 4	N	16735	16651	1	62 8	943	
							18409 9								
07		110856 X	108555	-0-	-2301 B	-0-	86096 3	2942 4	N	17743	17694	1	51 8	941	
							19517 9								
08		110856 X	99220	-0-	-11636 B	-0-	74974 3	5731 4	N	16832	16899	1	158 8	716	
							18515 9								
09		107280 X	92992	-0-	-14288 B	-0-	72445 3	3396 4	N	15592	15490	1	82 8	736	
							17151 9								
10		110856 X	82224	-0-	-28632 B	-0-	74484 3	687 4	N	6412	6934	1	61 8	153	
							7053 9								
11		105210 X	88150	-0-	-17060 B	-0-	72601 3	15549 9	N	14135	14009	1	62 8	217	
12		108562 X	83434	-0-	-25128 B	-0-	68284 3	129 4	N	13655	13576	1	42 8	254	
							15021 9								
TOTAL GAS PROD:		1,214,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		204,410									

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278780	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944 - 16560						
01		123986 X	123986	-0-	-0- B	-0-	99831 3	24155 9	N	21959	22313	1	85 8	1030	
02		110712 X	110712	-0-	-0- B	-0-	90363 3	20349 9	N	18499	18430	1	80 8	1019	
03		114483 X	99064	-0-	-15419 B	-0-	80516 3	18548 9	N	16862	16796	1	97 8	988	
04		115022 X	115022	-0-	-0- B	-0-	93352 3	21670 9	N	19700	18495	1	164 8	2029	
05		115511 X	115511	-0-	-0- B	-0-	94470 3	27 4	N	19104	19635	1	70 8	1428	
							21014 9								
06		110790 X	108805	-0-	-1985 B	-0-	89275 3	29 4	N	17728	18591	1	72 8	493	
							19501 9								
*07		118854 X	105875	-0-	-12979 B	-0-	87079 3	18796 9	N	17087	15918	1	56 8	1606	
08		118854 X	102054	-0-	-16800 B	-0-	85578 3	16476 9	N	14978	15364	1	173 8	1047	
09		115020 X	106852	-0-	-8168 B	-0-	88413 3	958 4	N	15892	16407	1	96 8	436	
							17481 9								
10		115506 X	105343	-0-	-10163 B	-0-	87636 3	510 4	N	15634	15663	1	83 8	324	
							17197 9								
11		108810 X	98680	-0-	-10130 B	-0-	80308 3	2595 4	N	14343	14071	1	72 8	524	
							15777 9								
12		110422 X	101761	-0-	-8661 B	-0-	86440 3	61 4	N	13873	14124	1	52 8	221	
							15260 9								
TOTAL GAS PROD:		1,293,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		205,659									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278878	COMPL. DATE 10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8889	- 16565		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	129549 X	122662	-0-	-6887 B	-0-	100479 3	22183 9	N	20166	20133 1	88 8	927
02	121191 X	104764	-0-	-16427 B	-0-	86430 3	18334 9	N	16667	16501 1	83 8	1010
03	129549 X	91199	-0-	-38350 B	-0-	73936 3	364 4	N	15363	15194 1	102 8	1077
						16899 9						
04	125370 X	107204	-0-	-18166 B	-0-	86796 3	1059 4	N	17590	16845 1	151 8	1671
						19349 9						
05	129549 X	112895	-0-	-16654 B	-0-	92772 3	257 4	N	18060	18028 1	54 8	1649
						19866 9						
06	118710 X	107812	-0-	-10898 B	-0-	89260 3	94 4	N	16780	16839 1	69 8	1521
						18458 9						
07	106795 X	93144	-0-	-13651 B	-0-	77088 3	360 4	N	14269	14683 1	43 8	1064
						15696 9						
08	106795 X	103160	-0-	-3635 B	-0-	85609 3	366 4	N	15623	15095 1	190 8	1402
						17185 9						
09	103350 X	96517	-0-	-6833 B	-0-	79686 3	1137 4	N	14267	14842 1	97 8	730
						15694 9						
10	106795 X	93983	-0-	-12812 B	-0-	78912 3	598 4	N	13157	13445 1	71 8	371
						14473 9						
11	103350 X	89472	-0-	-13878 B	-0-	75334 3	4 4	N	12849	12676 1	68 8	476
						14134 9						
12	103168 X	91265	-0-	-11903 B	-0-	78067 3	13198 9	N	11998	12147 1	48 8	279
TOTAL GAS PROD:		1,214,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		186,789				

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278969	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8640	- 16230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	68 8	1221
03	103261 X	97280	-0-	-5981 B	-0-	83309 3	13971 9	N	12701	13079 1	87 8	756
04	99930 X	95240	-0-	-4690 B	-0-	81979 3	3 4	N	12053	11134 1	114 8	1561
						13258 9						
05	106124 X	106124	-0-	-0- B	-0-	92294 3	87 4	N	12494	13053 1	47 8	955
						13743 9						
06	99930 X	92306	-0-	-7624 B	-0-	79516 3	1218 4	N	10520	10240 1	42 8	1193
						11572 9						
07	111011 X	97031	-0-	-13980 B	-0-	84350 3	1711 4	N	9973	9258 1	46 8	1862
						10970 9						
08	106113 X	102244	-0-	-3869 B	-0-	89811 3	803 4	N	10573	11652 1	159 8	624
						11630 9						
09	102690 X	90767	-0-	-11923 B	-0-	79706 3	1240 4	N	8928	8885 1	76 8	591
						9821 9						
10	106113 X	102186	-0-	-3927 B	-0-	91581 3	588 4	N	9106	8918 1	60 8	719
						10017 9						
11	98940 X	87449	-0-	-11491 B	-0-	78303 3	944 4	N	7456	7683 1	60 8	432
						8202 9						
12	102238 X	86709	-0-	-15529 B	-0-	78122 3	70 4	N	7743	7787 1	41 8	347
						8517 9						
TOTAL GAS PROD:		1,172,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		130,889				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035			
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
01	149590 X	149590	-0-	-0- B	-0-	116066	3	33524	9	N	30476	30183	1		2095
02	153613 X	153613	-0-	-0- B	-0-	120781	3	41	4	N	29810	30542	1	134 8	1229
						32791	9								
03	149333 X	149333	-0-	-0- B	-0-	117455	3	356	4	N	28656	27682	1	173 8	2030
						31522	9								
*04	164467 X	164467	-0-	-0- B	-0-	131276	3	74	4	N	30106	30625	1	212 8	1299
						33117	9								
05	179901 X	179901	-0-	-0- B	-0-	145068	3	34833	9	N	31666	31919	1	107 8	939
06	130565 X	130565	-0-	-0- B	-0-	105340	3	188	4	N	22761	22128	1	104 8	1468
						25037	9								
07	170159 X	130618	-0-	-39541 B	-0-	104697	3	681	4	N	22945	23375	1	67 8	971
						25240	9								
08	179893 X	141590	-0-	-38303 B	-0-	113061	3	1470	4	N	24599	24661	1	276 8	633
						27059	9								
09	174090 X	143038	-0-	-31052 B	-0-	112288	3	3994	4	N	24324	24466	1	136 8	355
						26756	9								
10	179893 X	154152	-0-	-25741 B	-0-	123211	3	3091	4	N	25318	25243	1	109 8	321
						27850	9								
11	137430 X	136813	-0-	-617 B	-0-	112306	3	321	4	N	21987	21457	1	111 8	740
						24186	9								
12	147808 X	106816	-0-	-40992 B	-0-	86838	3	1420	4	N	16871	17372	1	58 8	181
						18558	9								

TOTAL GAS PROD: 1,740,496

TOTAL CONDENSATE PROD: 309,519

UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885			
01	187767 X	176863	-0-	-10904 B	-0-	165543	3	318	4	N	10002	10793	1		470
						11002	9								
02	175653 X	130722	-0-	-44931 B	-0-	121596	3	873	4	N	7503	7486	1	33 8	454
						8253	9								
03	187767 X	115328	-0-	-72439 B	-0-	107491	3	250	4	N	6897	6663	1	39 8	649
						7587	9								
04	181710 X	122379	-0-	-59331 B	-0-	114390	3	41	4	N	7225	7199	1	54 8	621
						7948	9								
05	176855 X	126910	-0-	-49945 B	-0-	118800	3	486	4	N	6931	6866	1	23 8	663
						7624	9								
06	171150 X	120602	-0-	-50548 B	-0-	111851	3	1963	4	N	6171	5966	1	25 8	843
						6788	9								
07	139748 X	116997	-0-	-22751 B	-0-	107836	3	2306	4	N	6232	6083	1	19 8	973
						6855	9								
08	126914 X	94360	-0-	-32554 B	-0-	87596	3	1401	4	N	4875	4728	1	51 8	1069
						5363	9								
09	122820 X	120834	-0-	-1986 B	-0-	112820	3	1792	4	N	5656	5749	1	39 8	937
						6222	9								
10	126914 X	117404	-0-	-9510 B	-0-	108268	3	3188	4	N	5407	5550	1	25 8	769
						5948	9								
11	120600 X	106142	-0-	-14458 B	-0-	94528	3	6086	4	N	5025	5178	1	25 8	591
						5528	9								
12	124868 X	103491	-0-	-21377 B	-0-	97951	3	83	4	N	4961	4838	1	18 8	696
						5457	9								

TOTAL GAS PROD: 1,452,032

TOTAL CONDENSATE PROD: 76,885

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		209936 X	209936	-0-	-0- B	-0-	-0-	195317 3	14619 9	N	13290	12860 1		1554
02		206107 X	206107	-0-	-0- B	-0-	-0-	193418 3	12689 9	N	11535	11954 1	76 8	1059
03		208506 X	197747	-0-	-10759 B	-0-	-0-	185450 3	12297 9	N	11179	11516 1	92 8	630
04		201780 X	184284	-0-	-17496 B	-0-	-0-	172777 3	11507 9	N	10461	10162 1	106 8	823
05		208506 X	137768	-0-	-70738 B	-0-	-0-	128909 3	55 4	N	8004	7736 1	33 8	1058
06		201780 X	161988	-0-	-39792 B	-0-	-0-	149016 3	3240 4	N	8847	9047 1	44 8	814
07		208506 X	166603	-0-	-41903 B	-0-	-0-	147283 3	9815 4	N	8641	8181 1	36 8	1238
08		197749 X	170384	-0-	-27365 B	-0-	-0-	156243 3	4986 4	N	8323	8323 1	93 8	1145
09		184110 X	157006	-0-	-27104 B	-0-	-0-	144685 3	4159 4	N	7420	7383 1	60 8	1122
10		167400 X	160235	-0-	-7165 B	-0-	-0-	149386 3	3010 4	N	7126	6984 1	43 8	1221
11		164880 X	146635	-0-	-18245 B	-0-	-0-	133868 3	5773 4	N	6358	6880 1	44 8	655
12		170376 X	137865	-0-	-32511 B	-0-	-0-	128364 3	2774 4	N	6115	5962 1	29 8	779
								6727 9						
TOTAL GAS PROD:		2,036,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		107,299						

RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	48296	-0-	48296 B	48296	31289 3	1916 4	N	13719	11944 1	53 8	1722		
08	SHUT IN	36743	-0-	36743 B	85039	15091 9	27543 3	187 4	N	8194	8669 1	79 8	1168	
09	134250 X	49211	-0-	-85039 B	-0-	9013 9	37800 3	124 4	N	10261	9720 1	103 8	1606	
10	122371 X	122371	-0-	-0- B	-0-	11287 9	93016 3	2030 4	N	24841	25285 1	103 8	1059	
11	161829 X	161829	-0-	-0- B	-0-	27325 9	120297 3	6068 4	N	32240	31413 1	139 8	1747	
*12	162636 X	162636	-0-	-0- B	-0-	35464 9	124421 3	3015 4	N	32000	31903 1	103 8	1741	
						35200 9								
TOTAL GAS PROD:		581,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		121,255						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916		
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				
05	237424 X	237424	-0-	-0- B	-0-	222389 3	20 4	N	13650	12662 1	59 8	929		
06	311530 X	311530	-0-	-0- B	-0-	15015 9 289942 3	2 4	N	19624	5582 0	14219 1	675		
07	321601 X	321601	-0-	-0- B	-0-	21586 9 296921 3	24680 9	N	22436	22344 1	71 8	696		
08	306034 X	306034	-0-	-0- B	-0-	283310 3	22724 9	N	20658	20298 1	237 8	819		
09	260293 X	260293	-0-	-0- B	-0-	241961 3	18332 9	N	16665	17178 1	112 8	194		
10	250560 X	250560	-0-	-0- B	-0-	231769 3	18791 9	N	17083	16438 1	77 8	762		
11	217769 X	217769	-0-	-0- B	-0-	202063 3	5 4	N	14274	14565 1	70 8	401		
*12	191537 X	191537	-0-	-0- B	-0-	15701 9 177306 3	380 4	N	12592	12464 1	42 8	487		
						13851 9								

TOTAL GAS PROD: 2,096,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,982

JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895	
01	218867 X	218867	-0-	-0- B	-0-	200008 3	102 4	N	17052	16458 1	128 8	1133	
02	186258 X	186258	-0-	-0- B	-0-	18757 9 168952 3	686 4	N	15109	15145 1	78 8	1019	
03	224076 X	224076	-0-	-0- B	-0-	16620 9 203634 3	20442 9	N	18584	17892 0	696 1	899	
04	207525 X	207525	-0-	-0- B	-0-	189215 3	194 4	N	16469	16531 0	133 8	704	
05	211365 X	211365	-0-	-0- B	-0-	18116 9 194657 3	211 4	N	14997	14946 0	52 8	703	
06	128012 X	128012	-0-	-0- B	-0-	16497 9 116800 3	661 4	N	9592	9565 0	35 8	695	
07	122766 X	122766	-0-	-0- B	-0-	10551 9 112267 3	316 4	N	9257	9526 0	29 8	397	
08	157077 X	157077	-0-	-0- B	-0-	10183 9 143781 3	1208 4	N	10989	10815 1	121 8	450	
09	142129 X	142129	-0-	-0- B	-0-	12088 9 130594 3	956 4	N	9617	9721 1	68 8	278	
10	138338 X	138338	-0-	-0- B	-0-	10579 9 126996 3	708 4	N	9667	9485 1	44 8	416	
11	123773 X	123773	-0-	-0- B	-0-	10634 9 113430 3	860 4	N	8621	8591 1	46 8	400	
*12	114507 X	114507	-0-	-0- B	-0-	9483 9 105292 3	601 4	N	7831	7914 1	28 8	289	
						8614 9							

TOTAL GAS PROD: 1,974,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,785

FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SHUT IN	18096	-0-	18096 B	18096	13626	3	324	4	Y	3769	3224	1	1	8	544
							4146	9									
08	107722	X	89626	-0-	-18096 B	-0-	68393	3	505	4	Y	18844	847	0	17609	1	931
							20728	9					1	8			
09	64242	X	64242	-0-	-0- B	-0-	52857	3	803	4	Y	9620	10377	0			174
							10582	9									
10	91002	X	91002	-0-	-0- B	-0-	76450	3	595	4	Y	12688	12458	0	83	8	321
							13957	9									
11	96618	X	96618	-0-	-0- B	-0-	81305	3	1335	4	Y	12707	12801	0	92	8	135
							13978	9									
*12	73947	X	73947	-0-	-0- B	-0-	61916	3	349	4	Y	10620	10621	0	51	8	83
							11682	9									
TOTAL GAS PROD:			433,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			68,248							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SHUT IN	25833	-0-	25833 B	25833	20823	3	574	4	Y	4033	3451	1		582	
							4436	9									
08	155452	X	129619	-0-	-25833 B	-0-	105369	3	808	4	Y	21311	956	0	19883	1	1053
							23442	9					1	8			
09	126161	X	126161	-0-	-0- B	-0-	104317	3	1386	4	Y	18598	19315	0		336	
							20458	9									
10	139698	X	139698	-0-	-0- B	-0-	116403	3	752	4	Y	20494	20204	0	107	8	519
							22543	9									
11	90854	X	90854	-0-	-0- B	-0-	76690	3	1147	4	Y	11834	12143	0	84	8	126
							13017	9									
*12	111060	X	111060	-0-	-0- B	-0-	93161	3	499	4	Y	15818	15751	0	70	8	123
							17400	9									
TOTAL GAS PROD:			623,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			92,088							



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 9135 - 16350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	29872	-0-	29872 B	29872	21923	3	720	4	Y	6572	5623	1			949
						7229	9									
08	124739 X	94867	-0-	-29872 B	-0-	72781	3	1010	4	Y	19160	879	0	18282	1	947
						21076	9					1	8			
09	94713 X	94713	-0-	-0- B	-0-	73986	3	1737	4	Y	17264	17899	0			312
						18990	9									
10	90190 X	90190	-0-	-0- B	-0-	70797	3	679	4	Y	17013	16770	0	125	8	430
						18714	9									
11	97902 X	97902	-0-	-0- B	-0-	78138	3	1423	4	Y	16674	16795	0	132	8	177
						18341	9									
*12	92614 X	92614	-0-	-0- B	-0-	74367	3	427	4	Y	16200	16174	0	77	8	126
						17820	9									
TOTAL GAS PROD:		500,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,883										

ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H		RRCID -> 280635		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 8895		PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280833		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8265 - 18640						
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	12205	-0-	12205 B	12205	8583	3	23	4	N	3272	2220	1	43	8	1009
						3599	9									
05	0	139543	-0-	139543 B	151748	102928	3	828	4	N	32534	32445	1	89	8	1009
						35787	9									
06	0	143157	-0-	143157 B	294905	99828	3	6169	4	N	33782	33685	1	89	8	1017
						37160	9									
07	0	140707	-0-	140707 B	435612	96822	3	10324	4	N	30510	29799	1	76	8	1652
						33561	9									
08	576314 X	140702	-0-	-435612 B	-0-	106362	3	3217	4	N	28294	29050	1	207	8	689
						31123	9									
09	126474 X	126474	-0-	-0- B	-0-	96933	3	3218	4	N	23930	23610	1	85	8	924
						26323	9									
10	126986 X	126986	-0-	-0- B	-0-	99049	3	2362	4	N	23250	23001	1	87	8	1086
						25575	9									
11	113570 X	113570	-0-	-0- B	-0-	87493	3	4022	4	N	20050	20545	1	83	8	508
						22055	9									
*12	124297 X	124297	-0-	-0- B	-0-	95768	3	6828	4	N	19728	19136	1	62	8	1038
						21701	9									
TOTAL GAS PROD:		1,067,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		215,350										

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GATO DEL SOL 34 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	33299	-0-	33299 B	33299	27014 3 5401 9	884 4	Y	4910	1205 0 51 8	3349 1		305	
08	0	100793	-0-	100793 B	134092	83649 3 16097 9	1047 4	Y	14634	5809 0 217 8	8403 1		510	
09	232717 X	98625	-0-	-134092 B	-0-	83440 3 15177 9	8 4	Y	13797	14108 0	7 8		192	
10	119866 X	119866	-0-	-0- B	-0-	100602 3 18095 9	1169 4	Y	16450	16268 0	88 8		286	
11	115603 X	115603	-0-	-0- B	-0-	98220 3 16848 9	535 4	Y	15316	15281 0	82 8		239	
*12	114653 X	114653	-0-	-0- B	-0-	98892 3 15751 9	10 4	Y	14319	14186 0	59 8		313	
TOTAL GAS PROD:		582,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,426								

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280860		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155			
07	0	46380	-0-	46380 B	46380	35023 3 10473 9	884 4	Y	9521	2349 0 51 8	6527 1		594
08	0	107203	-0-	107203 B	153583	83174 3 22976 9	1053 4	Y	20887	8392 0 218 8	12140 1		731
09	238969 X	85386	-0-	-153583 B	-0-	66951 3 18427 9	8 4	Y	16752	17243 0	7 8		233
10	96985 X	96985	-0-	-0- B	-0-	75652 3 20437 9	896 4	Y	18579	18389 0	100 8		323
11	91276 X	91276	-0-	-0- B	-0-	72015 3 18828 9	433 4	Y	17116	17079 0	93 8		267
*12	84385 X	84385	-0-	-0- B	-0-	67687 3 16689 9	9 4	Y	15172	15042 0	66 8		331
TOTAL GAS PROD:		511,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		98,027							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280861		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461			
07	0	44002	-0-	44002 B	44002	36096 3 7022 9	884 4	Y	6384	1571 0 51 8	4365 1		397
08	0	136384	-0-	136384 B	180386	113046 3 22283 9	1055 4	Y	20257	8063 0 219 8	11663 1		709
09	310218 X	129832	-0-	-180386 B	-0-	108726 3 21098 9	8 4	Y	19180	19616 0	7 8		266
10	140534 X	140534	-0-	-0- B	-0-	116444 3 22729 9	1361 4	Y	20663	20452 0	117 8		360
11	133788 X	133788	-0-	-0- B	-0-	116640 3 16458 9	690 4	Y	14962	14978 0	111 8		233
*12	135749 X	135749	-0-	-0- B	-0-	118690 3 17046 9	13 4	Y	15496	15324 0	67 8		338
TOTAL GAS PROD:		720,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		96,942							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281136		COMPL. DATE 08/12/2016				TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575			
08	0	70408	-0-	70408 B	70408	57930 3 12364 9	114 4	N	11240	10423 1	138 8		679
09	196200 X	125792	-0-	-70408 B	-0-	103648 3 21463 9	681 4	N	19512	19580 1	95 8		516
10	145148 X	145148	-0-	-0- B	-0-	121099 3 23878 9	171 4	N	21707	21675 1	85 8		463
11	143019 X	143019	-0-	-0- B	-0-	120342 3 21703 9	974 4	N	19730	19783 1	103 8		307
*12	123319 X	123319	-0-	-0- B	-0-	105209 3 17941 9	169 4	N	16310	16294 1	70 8		253
TOTAL GAS PROD:		607,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		88,499							

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

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
*09	0	62950	-0-	62950 B	62950	47882 3 11839 9	3229 4	Y	10763	9083 1	173 8	1507
*10	184524 X	121574	-0-	-62950 B	-0-	98021 3 23319 9	234 4	Y	21199	21864 1	203 8	639
*11	198825 X	198825	-0-	-0- B	-0-	163914 3 34342 9	569 4	Y	31220	30695 1	272 8	892
*12	293282 X	293282	-0-	-0- B	-0-	243217 3 48397 9	1668 4	Y	43997	44061 1	199 8	629

TOTAL GAS PROD: 676,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,179

-----  
 VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 10107 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10408 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	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	AMT CODE	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----																
COG OPERATING LLC		166150		WELL #:			404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585	
01	DLQ	G-10	20383	-0-	20383	B	20383	18842	3	335	4	N	1096	1086	1	388
								1206	9							
02		38320 X	17937	-0-	-20383	B	-0-	15185	3	1752	4	N	909	883	1	414
								1000	9							
03		3548 X	3548	-0-	-0-	B	-0-	2491	3	929	4	N	116	180	1	350
								128	9							
04		18722 X	18722	-0-	-0-	B	-0-	17512	3	1210	9	N	1100	1058	1	392
05		20895 X	20895	-0-	-0-	B	-0-	18967	3	814	4	N	1013	868	1	537
								1114	9							
06		18660 X	16674	-0-	-1986	B	-0-	15095	3	712	4	N	788	877	1	448
								867	9							
07		19344 X	16874	-0-	-2470	B	-0-	14952	3	1055	4	N	788	866	1	370
								867	9							
08		20894 X	20589	-0-	-305	B	-0-	19354	3	168	4	N	970	739	1	601
								1067	9							
09		20220 X	18419	-0-	-1801	B	-0-	17474	3	945	9	N	859	1116	1	344
10		20894 X	15878	-0-	-5016	B	-0-	14771	3	267	4	N	764	561	1	547
								840	9							
11		19920 X	16318	-0-	-3602	B	-0-	15276	3	174	4	N	789	547	1	789
								868	9							
12		20584 X	14115	-0-	-6469	B	-0-	13217	3	107	4	N	719	742	1	766
								791	9							
TOTAL GAS PROD:			200,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,911							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207					
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
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								
04	17212 X	17212	-0-	-0- B	-0-	7493	3	8951	4	N	698	551	1		586
						768	9								
05	8384 X	8384	-0-	-0- B	-0-	6228	3	1758	4	N	362	542	1		406
						398	9								
06	3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-				406
07	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-				406
08	6592 X	6592	-0-	-0- B	-0-	270	1	5791	3	N	301				707
						200	4	331	9						
09	12467 X	12467	-0-	-0- B	-0-	780	1	11112	3	N	523	537	1		693
						575	9								
10	12784 X	12784	-0-	-0- B	-0-	930	1	11283	3	N	450	731	1		412
						76	4	495	9						
11	11982 X	11982	-0-	-0- B	-0-	900	1	10560	3	N	428	376	1		464
						51	4	471	9						
*12	10084 X	10084	-0-	-0- B	-0-	840	1	8641	3	N	381	366	1		479
						184	4	419	9						
TOTAL GAS PROD:		105,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,592							

SCHMITT STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850					
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						
04	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	16	1	4724	3	N	632	701	1		545
						1795	4	695	9						
05	7480 X	7480	-0-	-0- B	-0-	6740	3	50	4	N	627	694	1		478
						690	9								
06	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	6329	3	640	9	N	582	692	1		368
07	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	6412	3	639	9	N	581	354	1		595
08	6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	6007	3	250	4	N	549	345	1		799
						604	9								
09	6729 X	6729	-0-	-0- B	-0-	6069	3	40	4	N	564	1089	1	1 8	273
						620	9								
10	6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6141	3	608	9	N	553	371	1		455
11	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	5968	3	600	9	N	545	1	8		999
12	6262 X	2442	-0-	-3820 B	-0-	2205	3	237	9	N	215	731	1	8 8	475
TOTAL GAS PROD:		67,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,909							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6146	-0-	6146 B	6146	5315	3	318	4	Y	466	361	1			381
02	11768 X	5622	-0-	-6146 B	-0-	513	9	5008	3	184	4	Y	391	532	1	240
03	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	430	9	5329	3	469	4	Y	396			636
04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	436	9	4435	3	925	4	Y	345	701	1	280
05	5797 X	2091	-0-	-3706 B	-0-	380	9	1745	3	208	4	Y	125	173	1	232
06	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	138	9	5188	3	282	4	Y	284			516
07	6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	312	9	5650	3	232	4	Y	301	345	1	472
08	5897 X	5897	-0-	-0- B	-0-	331	9	5371	3	195	4	Y	301	365	1	408
09	5370 X	2074	-0-	-3296 B	-0-	331	9	1943	3	131	9	Y	119	183	1	344
10	5549 X	4262	-0-	-1287 B	-0-	4105	3	4105	3	19	4	Y	125			469
11	5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	138	9	5178	3	110	4	Y	407	375	1	501
12	5549 X	5430	-0-	-119 B	-0-	448	9	4824	3	297	4	Y	281	377	1	3 8 402
						309	9									
TOTAL GAS PROD:		61,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,541								

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122						
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
03	13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	683	9	11505	3	991	4	Y	616	527	1	929
04	12437 X	12437	-0-	-0- B	-0-	678	9	10430	3	1380	4	Y	570	761	1	738
05	12261 X	12261	-0-	-0- B	-0-	627	9	10336	3	1269	4	Y	596	559	1	775
06	12660 X	11035	-0-	-1625 B	-0-	656	9	9871	3	566	4	Y	544	930	1	389
07	13175 X	11401	-0-	-1774 B	-0-	598	9	10179	3	600	4	Y	565	374	1	580
08	13175 X	11448	-0-	-1727 B	-0-	622	9	10479	3	364	4	Y	550	558	1	572
09	12450 X	10889	-0-	-1561 B	-0-	605	9	10295	3	594	9	Y	540	566	1	546
10	12276 X	10818	-0-	-1458 B	-0-	10171	3	10171	3	39	4	Y	553	565	1	534
11	11070 X	-0-	-0-	-11070 B	-0-	608	9									
*12	11439 X	-0-	-0-	-11439 B	-0-					Y	3	190	1	1 8		346
										Y	5	185	1			151
TOTAL GAS PROD:		108,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,634								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602					
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040					
01	DLQ G-10	1396	-0-	1396 B	1396	1262 3	33 4	Y	92				535
02	1544 X	148	-0-	-1396 B	-0-	101 9							
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	45 4	103 9	Y	94				629
						848 3	121 4	Y	13	351 1			291
						14 9							
04	6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6909 3	89 9	Y	81				372
05	13196 X	13196	-0-	-0- B	-0-	13163 3	33 9	Y	30				402
06	12542 X	12542	-0-	-0- B	-0-	12492 3	50 9	Y	45				447
07	11726 X	11726	-0-	-0- B	-0-	11682 3	44 9	Y	40				487
08	13206 X	1713	-0-	-11493 B	-0-	1671 3	42 9	Y	38				525
09	12780 X	1881	-0-	-10899 B	-0-	1835 3	46 9	Y	42				567
10	13206 X	1908	-0-	-11298 B	-0-	1908 3		Y	-0-				567
11	12540 X	1720	-0-	-10820 B	-0-	1672 3	48 9	Y	44				611
12	11718 X	1833	-0-	-9885 B	-0-	1796 3	37 9	Y	34	371 1			274

TOTAL GAS PROD: 56,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

GRISSOM		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835				
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
01	DLQ G-10	9204	-0-	9204 B	9204	5786	3	1220	4	N	1998	1912	1	582
						2198	9							
02	16817 X	7613	-0-	-9204 B	-0-	5136	3	500	4	N	1797	1426	1	953
						1977	9							
03	9106 X	9106	-0-	-0- B	-0-	220	1	6201	3	N	1495	1477	1	971
						1040	4	1645	9					
04	11689 X	11689	-0-	-0- B	-0-	825	1	6908	3	N	2051	2249	1	773
						1700	4	2256	9					
05	10440 X	10440	-0-	-0- B	-0-	930	1	7370	3	N	1582	1428	1	927
						400	4	1740	9					
06	9240 X	9240	-0-	-0- B	-0-	870	1	6882	3	N	1353	1109	1	1171
						1488	9							
07	14690 X	14690	-0-	-0- B	-0-	840	1	10981	3	N	2154	2629	1	695
						500	4	2369	9				1 8	
08	13236 X	13236	-0-	-0- B	-0-	900	1	8773	3	N	2148	1715	1	1123
						1200	4	2363	9				5 8	
09	11700 X	8355	-0-	-3345 B	-0-	900	1	5890	3	N	1423	2210	1	336
						1565	9							
10	14694 X	8919	-0-	-5775 B	-0-	860	1	6073	3	N	1624	930	1	1030
						200	4	1786	9					
11	14220 X	6971	-0-	-7249 B	-0-	640	1	4975	3	N	1233	1567	1	695
						1356	9						1 8	
12	14694 X	8221	-0-	-6473 B	-0-	933	1	4692	3	N	1378	1343	1	718
						1080	4	1516	9				12 8	
TOTAL GAS PROD:		117,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,236								

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835				
01	DLQ G-10	103590	-0-	103590 B	103590	74285	3	22354	4	N	6319	6202	1	684
						6951	9						4 8	
02	231116 X	127526	-0-	-103590 B	-0-	114920	3	4200	4	N	7642	7370	1	956
						8406	9							
03	122034 X	122034	-0-	-0- B	-0-	106000	3	8100	4	N	7213	7260	0	909
						7934	9							
04	108568 X	108568	-0-	-0- B	-0-	90371	3	12300	4	N	5361	5954	0	316
						5897	9							
05	136307 X	111660	-0-	-24647 B	-0-	103457	3	1900	4	N	5730	5581	0	465
						6303	9							
06	131910 X	99434	-0-	-32476 B	-0-	91781	3	2200	4	N	4957	4607	0	815
						5453	9							
07	108798 X	108798	-0-	-0- B	-0-	101384	3	2600	4	N	4376	4391	0	798
						4814	9							
08	121056 X	121056	-0-	-0- B	-0-	30	1	107582	3	N	4767	4867	0	682
						8200	4	5244	9				16 8	
09	99300 X	90188	-0-	-9112 B	-0-	30	1	84317	3	N	3128	2816	0	993
						2400	4	3441	9				1 8	
10	102610 X	81465	-0-	-21145 B	-0-	78481	3	2984	9	N	2713	2693	0	1013
						69498	3	2731	9	N	2483	2822	0	672
11	99300 X	72229	-0-	-27071 B	-0-	60326	3	1025	4	N	2109	1583	0	1188
						2320	9						10 8	
TOTAL GAS PROD:		1,210,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,798								



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628					
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
01	140213 X	101707	-0-	-38506 B	-0-	82	3	96251	4	N	4885	4825	1		779
						5374	9								
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	96238	4	N	4379	4233	1		591
						4817	9								
04	98430 X	72014	-0-	-26416 B	-0-	41866	3	26125	4	N	3657	3346	1		902
						4023	9								
05	101711 X	67204	-0-	-34507 B	-0-	62637	3	566	4	N	3637	3900	1		639
						4001	9								
06	98430 X	52895	-0-	-45535 B	-0-	49695	3	128	4	N	2793	2884	1		548
						3072	9								
07	68727 X	59985	-0-	-8742 B	-0-	54671	3	1606	4	N	3371	2990	1		929
						3708	9								
08	68727 X	66460	-0-	-2267 B	-0-	60959	3	1654	4	N	3497	3787	1		639
						3847	9								
09	66510 X	39025	-0-	-27485 B	-0-	36709	3	2316	9	N	2105	2192	1	2 8	550
10	67208 X	42517	-0-	-24691 B	-0-	39296	3	3221	9	N	2928	2714	1	1 8	763
11	64320 X	4181	-0-	-60139 B	-0-	3896	3	285	9	N	259	325	1		697
*12	66464 X	13516	-0-	-52948 B	-0-	11058	3	1315	4	Y	1039	1249	1	26 8	461
						1143	9								
TOTAL GAS PROD:		715,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,948									

MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545					
01	80786 X	57429	-0-	-23357 B	-0-	2398	3	51779	4	N	2956	2943	1		512
						3252	9								
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	43262	4	N	1899	1648	1		907
						2089	9								
04	55590 X	37201	-0-	-18389 B	-0-	19565	3	15672	4	N	1785	2067	1		625
						1964	9								
05	57443 X	30836	-0-	-26607 B	-0-	28496	3	364	4	N	1796	1756	1		665
						1976	9								
06	55590 X	27093	-0-	-28497 B	-0-	25357	3	1736	9	N	1578	1551	1		692
07	54188 X	28562	-0-	-25626 B	-0-	26426	3	396	4	N	1582	1531	1		743
						1740	9								
08	45787 X	29474	-0-	-16313 B	-0-	27006	3	664	4	N	1640	1991	1		392
						1804	9								
09	37200 X	26616	-0-	-10584 B	-0-	24487	3	505	4	N	1476	1294	1	3 8	571
						1624	9								
10	30845 X	28392	-0-	-2453 B	-0-	26563	3	1829	9	N	1663	1309	1		925
11	28530 X	27016	-0-	-1514 B	-0-	25469	3	1547	9	N	1406	1851	1		480
12	29481 X	29380	-0-	-101 B	-0-	26408	3	1288	4	N	1531	1185	1		826
						1684	9								
TOTAL GAS PROD:		420,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,497									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1005011 X	63768	-0-	-941243 B	-0-	55711	3	4124	4	N	3575	3879	1			572
						3933	9									
02	86942 X	55484	-0-	-31458 B	-0-	50938	3	1198	4	N	3044	2821	1	1	8	794
						3348	9									
03	89466 X	55530	-0-	-33936 B	-0-	49776	3	2450	4	N	3004	2959	1			839
						3304	9									
04	73530 X	52092	-0-	-21438 B	-0-	48308	3	607	4	N	2888	3145	1			582
						3177	9									
05	63767 X	51442	-0-	-12325 B	-0-	45825	3	2255	4	N	3056	2924	1			714
						3362	9									
06	61710 X	47011	-0-	-14699 B	-0-	42787	3	1625	4	N	2363	2432	1			645
						2599	9									
07	56420 X	46194	-0-	-10226 B	-0-	41491	3	1973	4	N	2482	2407	1			720
						2730	9									
08	55521 X	37101	-0-	-18420 B	-0-	33702	3	1571	4	N	1662	1571	1			811
						1828	9									
09	52080 X	20236	-0-	-31844 B	-0-	19234	3	1002	9	N	911	1256	1			466
10	51429 X	-0-	-0-	-51429 B	-0-					N	-0-					466
11	47010 X	-0-	-0-	-47010 B	-0-					N	-0-					466
12	46190 X	-0-	-0-	-46190 B	-0-					N	-0-					466
TOTAL GAS PROD:		428,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,985								

SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915						
01	49984 X	49984	-0-	-0- B	-0-	38141	4	11843	9	N	10766	10684	1	7	8	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
04	36210 X	-0-	-0-	-36210 B	-0-					Y	7					511
05	37417 X	22264	-0-	-15153 B	-0-	180	1	17888	3	Y	2980	3090	1	91	8	310
						918	4	3278	9							
06	42937 X	42937	-0-	-0- B	-0-	567	1	34330	3	Y	6932	7079	1	4	8	159
						415	4	7625	9							
07	37976 X	37976	-0-	-0- B	-0-	68	1	29902	3	Y	7090	7078	1			171
						207	4	7799	9							
08	39521 X	39521	-0-	-0- B	-0-	31268	3	745	4	Y	6825	6860	1	10	8	126
						7508	9									
09	38748 X	38748	-0-	-0- B	-0-	30128	3	1574	4	Y	6405	6369	1			162
						7046	9									
10	39335 X	39335	-0-	-0- B	-0-	29882	3	337	4	Y	8287	8191	1	1	8	257
						9116	9									
11	32114 X	32114	-0-	-0- B	-0-	24073	3	730	4	Y	6646	6718	1	1	8	184
						7311	9									
*12	29301 X	29301	-0-	-0- B	-0-	23752	3	494	4	Y	4595	4502	1			277
						5055	9									
TOTAL GAS PROD:		377,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,808								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		112561 X	106017	-0-	-6544 B	-0-	100741 4	5276 9	Y	4796	4774 1			626
02		105299 X	98581	-0-	-6718 B	-0-	94001 4	4580 9	Y	4164	4227 1			563
03		112561 X	105334	-0-	-7227 B	-0-	100692 4	4642 9	Y	4220	3913 1			870
04		102600 X	72641	-0-	-29959 B	-0-	45798 3	22671 4	Y	3793	3732 1			931
							4172 9							
05		106020 X	63120	-0-	-42900 B	-0-	58737 3	403 4	Y	3618	3835 1			714
							3980 9							
06		102600 X	58150	-0-	-44450 B	-0-	54480 3	84 4	Y	3260	3411 1			563
							3586 9							
07		63984 X	57760	-0-	-6224 B	-0-	52814 3	1429 4	Y	3197	3147 1			613
							3517 9							
08		63984 X	53837	-0-	-10147 B	-0-	49047 3	1416 4	Y	3067	3015 1			665
							3374 9							
09		61920 X	25602	-0-	-36318 B	-0-	24016 3	1586 9	Y	1442	1708 1	3 8		396
10		63116 X	24415	-0-	-38701 B	-0-	22556 3	1859 9	Y	1690	1509 0	18 8		559
11		58140 X	55479	-0-	-2661 B	-0-	52690 3	2789 9	Y	2535	2746 0	161 1		187
12		57753 X	48593	-0-	-9160 B	-0-	44327 3	2010 4	Y	2051	2156 0			82
							2256 9							
TOTAL GAS PROD:		769,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,833						

GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965				
01		80631 X	80631	-0-	-0- B	-0-	74006 4	6625 9	Y	6023	5856 1			593
02		71392 X	71392	-0-	-0- B	-0-	65951 4	5441 9	Y	4946	4864 1			675
03		78789 X	78789	-0-	-0- B	-0-	73323 4	5466 9	Y	4969	4988 1			656
04		73838 X	73838	-0-	-0- B	-0-	41907 3	27037 4	Y	4449	4534 1			571
							4894 9							
05		72204 X	72204	-0-	-0- B	-0-	66624 3	501 4	Y	4617	4637 1			551
							5079 9							
06		65423 X	65423	-0-	-0- B	-0-	60625 3	97 4	Y	4274	4421 1			404
							4701 9							
07		78802 X	66236	-0-	-12566 B	-0-	59910 3	1779 4	Y	4134	4101 1			437
							4547 9							
08		78802 X	62001	-0-	-16801 B	-0-	56928 3	1142 4	Y	3574	3651 1			360
							3931 9							
09		73830 X	59639	-0-	-14191 B	-0-	54729 3	409 4	Y	4092	3561 1			891
							4501 9							
10		72199 X	61588	-0-	-10611 B	-0-	57372 3	162 4	Y	3685	3897 1			679
							4054 9							
11		65430 X	56968	-0-	-8462 B	-0-	52928 3	292 4	Y	3407	3679 1			407
							3748 9							
12		66247 X	58677	-0-	-7570 B	-0-	51932 3	2751 4	Y	3631	3204 1			834
							3994 9							
TOTAL GAS PROD:		807,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,801						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250					
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
01	149854 X	76770	-0-	-73084 B	-0-	67463	3	4031	4	Y	4796	4582	1		847
						5276	9								
02	121017 X	61598	-0-	-59419 B	-0-	56552	3	928	4	Y	3744	3738	1		853
						4118	9								
03	113243 X	61299	-0-	-51944 B	-0-	54682	3	2519	4	Y	3725	3727	1		851
						4098	9								
04	87660 X	53465	-0-	-34195 B	-0-	49234	3	608	4	Y	3294	3508	1		637
						3623	9								
05	76756 X	51790	-0-	-24966 B	-0-	46321	3	1953	4	Y	3196	3164	1		669
						3516	9								
06	74280 X	47414	-0-	-26866 B	-0-	43081	3	1196	4	Y	2852	2780	1		741
						3137	9								
07	58187 X	46497	-0-	-11690 B	-0-	42344	3	1054	4	Y	2817	2805	1		753
						3099	9								
08	58187 X	45150	-0-	-13037 B	-0-	41340	3	792	4	Y	2744	2120	1		1377
						3018	9								
09	53460 X	42669	-0-	-10791 B	-0-	39817	3	2852	9	Y	2593	3272	1		698
10	51801 X	41923	-0-	-9878 B	-0-	38921	3	184	4	Y	2562	2401	1		859
						2818	9								
11	47400 X	38389	-0-	-9011 B	-0-	35438	3	368	4	Y	2348	2460	1		747
						2583	9								
12	46500 X	37494	-0-	-9006 B	-0-	33794	3	1188	4	Y	2284	2379	1		652
						2512	9								
TOTAL GAS PROD:		604,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,955							

GRISSOM "A"		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810					
01	165564 X	165564	-0-	-0- B	-0-	17	1	157822	4	N	7023	7288	1		637
						7725	9								
02	151786 X	151786	-0-	-0- B	-0-	145891	4	5895	9	N	5359	5238	1	11 8	747
03	163526 X	163526	-0-	-0- B	-0-	157883	4	5643	9	N	5130	4933	1		944
04	112338 X	112338	-0-	-0- B	-0-	914	1	48383	3	N	4516	4229	1		1231
						58073	4	4968	9						
05	84995 X	84995	-0-	-0- B	-0-	964	1	78603	3	N	4259	4559	1		931
						743	4	4685	9						
06	72512 X	72512	-0-	-0- B	-0-	881	1	67448	3	N	3803	3977	1	6 8	751
						4183	9								
07	97774 X	69468	-0-	-28306 B	-0-	894	1	57368	3	N	3729	3492	1		988
						7104	4	4102	9						
08	97774 X	67700	-0-	-30074 B	-0-	901	1	59746	3	N	3605	3514	1		1079
						3087	4	3966	9						
09	94620 X	65286	-0-	-29334 B	-0-	497	1	59568	3	N	3329	3653	1		755
						1559	4	3662	9						
10	85002 X	63986	-0-	-21016 B	-0-	396	1	45942	3	N	3265	3342	1		678
						14056	4	3592	9						
11	72510 X	32393	-0-	-40117 B	-0-	122	1	25990	3	N	1255	1104	1		829
						4900	4	1381	9						
12	69471 X	1567	-0-	-67904 B	-0-	1446	3	121	9	N	110				939
TOTAL GAS PROD:		1,051,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		45,383							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	88714 X	88714	-0-	-0- B	-0-	69669 3	9508 4	Y	8670	8128 1				930
02	129352 X	129352	-0-	-0- B	-0-	9537 9	112220 3	4088 4	Y	11858	11937 1	2 8		849
03	138249 X	138249	-0-	-0- B	-0-	13044 9	121032 3	5572 4	Y	10586	10208 1			1227
04	122510 X	122510	-0-	-0- B	-0-	11645 9	107985 3	5455 4	Y	8245	8444 1			1028
05	105097 X	105097	-0-	-0- B	-0-	9070 9	92331 3	5364 4	Y	6729	6478 1			1279
06	89608 X	89608	-0-	-0- B	-0-	7402 9	80774 3	2411 4	Y	5839	5831 1			1287
07	138260 X	88198	-0-	-50062 B	-0-	6423 9	80510 3	1796 4	Y	5356	5979 1			664
08	138260 X	85416	-0-	-52844 B	-0-	5892 9	78761 3	1177 4	Y	4980	4608 1			1036
09	122520 X	74060	-0-	-48460 B	-0-	5478 9	69266 3	4794 9	Y	4358	4878 1			516
10	105090 X	68665	-0-	-36425 B	-0-	4540 9	63882 3	243 4	Y	4127	3994 1			649
11	89610 X	-0-	-0-	-89610 B	-0-				Y	7	553 1	6 8		97
12	88195 X	5243	-0-	-82952 B	-0-	4535 3	397 4	Y	283	201 1	17 8			162
						311 9								
TOTAL GAS PROD:		995,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		71,038								

PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584			
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
01	154253 X	154253	-0-	-0- B	-0-	105208 3	41386 4	N	6963	7171 1				478
02	133342 X	102895	-0-	-30447 B	-0-	7659 9	80230 3	18234 4	N	4028	3842 1			664
03	142538 X	101921	-0-	-40617 B	-0-	4431 9	80169 3	17535 4	N	3834	3570 1			928
04	137940 X	82262	-0-	-55678 B	-0-	4217 9	78436 3	3826 9	N	3478	3694 1			712
05	142538 X	75917	-0-	-66621 B	-0-	3356 9	71161 3	1400 4	N	3051	2829 1			934
06	137940 X	67449	-0-	-70491 B	-0-	2901 9	63128 3	1420 4	N	2637	2447 1			1124
07	100750 X	52273	-0-	-48477 B	-0-	50053 3	2220 9	N	2018	1960 1				1182
08	100750 X	62139	-0-	-38611 B	-0-	59447 3	2692 9	N	2447	2636 1				993
09	82260 X	55404	-0-	-26856 B	-0-	52909 3	2495 9	N	2268	2514 1				747
10	75919 X	53251	-0-	-22668 B	-0-	2384 9	50420 3	447 4	N	2167	2184 1			730
11	67440 X	48758	-0-	-18682 B	-0-	44987 3	1553 4	N	2016	2216 1				530
12	62124 X	45132	-0-	-16992 B	-0-	2218 9	43038 3	2094 9	N	1904	1490 1			944
TOTAL GAS PROD:		901,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,811								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870					
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
01	112437 X	92471	-0-	-19966 B	-0-	3031	3	76601	4	Y	11672	11889	1		1089
						12839	9								
02	105183 X	86018	-0-	-19165 B	-0-	76118	4	9900	9	Y	9000	9167	1		922
03	101742 X	90457	-0-	-11285 B	-0-	737	3	81419	4	Y	7546	7151	1		1317
						8301	9								
04	98460 X	88355	-0-	-10105 B	-0-	61682	3	19673	4	Y	6364	6299	1		1382
						7000	9								
05	92473 X	82996	-0-	-9477 B	-0-	74095	3	2305	4	Y	5996	6457	1		921
						6596	9								
06	89490 X	72172	-0-	-17318 B	-0-	65433	3	969	4	Y	5245	5080	1		1086
						5770	9								
07	90055 X	55426	-0-	-34629 B	-0-	49504	3	1522	4	Y	4000	4153	1		933
						4400	9								
08	90055 X	73631	-0-	-16424 B	-0-	67134	2	1350	4	Y	4679	4367	1		1245
						5147	9								
09	87150 X	66603	-0-	-20547 B	-0-	61007	3	878	4	Y	4289	4691	1		843
						4718	9								
10	82987 X	65364	-0-	-17623 B	-0-	60668	3	73	4	Y	4203	4035	1		1011
						4623	9								
11	72180 X	61083	-0-	-11097 B	-0-	56324	3	170	4	Y	4172	4435	1		748
						4589	9								
12	73625 X	63702	-0-	-9923 B	-0-	56214	3	3289	4	Y	3817	3538	1		1027
						4199	9								

TOTAL GAS PROD: 898,278

TOTAL CONDENSATE PROD: 70,983

DR STATE EAST		WELL #: 812H		RRCID -> 278900		COMPL. DATE 07/12/2015				TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465					
01	53382 X	39470	-0-	-13912 B	-0-	630	1	6748	3	N	8443	8488	1		461
						22805	4	9287	9						
02	49938 X	38683	-0-	-11255 B	-0-	570	1	27233	3	N	6838	5972	1		1327
						3358	4	7522	9						
03	53382 X	37175	-0-	-16207 B	-0-	900	1	25820	3	N	5871	5602	1		1596
						3997	4	6458	9						
04	47460 X	33552	-0-	-13908 B	-0-	900	1	26449	3	N	5639	6291	1		944
						6203	9								
05	41478 X	33554	-0-	-7924 B	-0-	930	1	26656	3	N	5244	4908	1		1280
						200	4	5768	9						
06	40020 X	34607	-0-	-5413 B	-0-	900	1	28720	3	N	4534	3995	1		1819
						4987	9								
07	34905 X	34905	-0-	-0- B	-0-	930	1	28896	3	N	4472	4720	1		1571
						160	4	4919	9						
08	34319 X	34319	-0-	-0- B	-0-	930	1	28788	3	N	4183	4072	1		1682
						4601	9								
09	33883 X	33883	-0-	-0- B	-0-	900	1	28476	3	N	4097	4394	1		1385
						4507	9								
10	33960 X	33960	-0-	-0- B	-0-	930	1	28454	3	N	4160	4171	1		1374
						4576	9								
11	32430 X	28832	-0-	-3598 B	-0-	860	1	24250	3	N	3384	3335	1		1423
						3722	9								
12	33511 X	24239	-0-	-9272 B	-0-	800	1	19825	3	N	3285	3085	1		1623
						3614	9								

TOTAL GAS PROD: 407,179

TOTAL CONDENSATE PROD: 60,150

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
AUGUSTUS STATE		WELL #:		1023H	RRCID ->	281265	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	10001	PERF.10145	- 14185		
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	
07	0	64319	-0-	64319 B	64319	49360	3	9529	4	N	4936	3664	17 8	1255
08	0	191908	-0-	191908 B	256227	5430	9	174763	3	N	15586	15573	1	1268
09	DELO PR	159833	-0-	159833 B	416060	146663	3	13170	9	N	11973	12556	3 8	682
10	565508 X	149448	-0-	-416060 B	-0-	137120	3	981	4	N	10315	10430	2 8	565
11	177060 X	127868	-0-	-49192 B	-0-	11347	9	117853	3	N	8632	8073	6 8	1118
12	182962 X	117836	-0-	-65126 B	-0-	9495	9	107934	3	N	7598	7816	1 8	899
						8358	9							
TOTAL GAS PROD:		811,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		59,040						

SHEPARD STATE		WELL #:		825H	RRCID ->	281428	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10485	PERF.10595	- 14962		
05	0	50722	-0-	50722 B	50722	47295	4	3427	9	Y	3115	2757	81 8	277
06	0	135511	-0-	135511 B	186233	20	1	5446	3	Y	10257	10296	5 8	233
07	0 Z	156420	-0-	156420 B	342653	118762	4	11283	9					
08	0 Z	181685	-0-	181685 B	524338	302	1	132108	3	Y	12248	12184	1 8	296
09	0 Z	159985	-0-	159985 B	684323	10537	4	13473	9					
10	0 Z	102475	-0-	102475 B	786798	158772	3	9141	4	Y	12520	12563	19 8	234
11	0 Z	125888	-0-	125888 B	912686	13772	9	11272	4	Y	9662	9650	1 8	245
12	0 Z	102105	-0-	102105 B	1014791	10628	9	94252	3	Y	4437	4539	1 8	142
						4881	9	117056	3	Y	5128	5127	1 8	142
						5641	9	94783	3	Y	4830	4681	1	291
						5313	9							
TOTAL GAS PROD:		1,014,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		62,197						

SHEPARD STATE		WELL #:		826H	RRCID ->	281429	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10374	- 14710		
05	0	6231	-0-	6231 B	6231	5672	4	559	9	Y	508	449	13 8	46
06	0	82315	-0-	82315 B	88546	13	1	3740	3	Y	7300	7179	4 8	163
07	0 Z	85103	-0-	85103 B	173649	70532	4	8030	9					
08	0 Z	88592	-0-	88592 B	262241	160	1	70162	3	Y	9472	9405	1	230
09	0 Z	60940	-0-	60940 B	323181	4362	4	10419	9					
10	0 Z	47586	-0-	47586 B	370767	76690	3	1906	4	Y	9087	9131	14 8	172
11	0 Z	75111	-0-	75111 B	445878	9996	9	7333	4	Y	6372	6379	1	165
12	0 Z	41151	-0-	41151 B	487029	46598	3	7009	9					
						41589	3	1859	4	Y	3762	3805	1	122
						4138	9	65168	3	Y	6030	5984	1 8	167
						6633	9	36481	3	Y	4224	4133	1	258
						4646	9							
TOTAL GAS PROD:		487,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,755						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920					
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	
08	0	70642	-0-	70642 B	70642	57819	3	2022	4	N	9819	8199	1	210 8	1410
09	0	230536	-0-	230536 B	301178	10801	9	194968	3	N	30153	1043	0	29546 1	808
10	519746 X	218568	-0-	-301178 B	-0-	33168	9	189338	3	N	26573	23500	0	2824 1	1002
*11	386280 X	144554	-0-	-241726 B	-0-	189338	3	29230	9	N	9278	9162	0	232 1	255
12	399156 X	130516	-0-	-268640 B	-0-	134348	3	10206	9	N	9278	9162	0	232 1	255
TOTAL GAS PROD:		794,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		84,807							

CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120					
08	0	46458	-0-	46458 B	46458	35246	3	1233	4	N	9072	7575	1	194 8	1303
09	0	83911	-0-	83911 B	130369	9979	9	60825	3	N	20306	714	0	20228 1	553
10	0 Z	75926	-0-	75926 B	206295	22337	9	749	4	N	20306	114	8		
11	0 Z	64845	-0-	64845 B	271140	57598	3	18328	9	N	16662	14775	0	1776 1	629
12	0 Z	55193	-0-	55193 B	326333	50065	3	14780	9	N	13436	13355	0	339 1	367
TOTAL GAS PROD:		326,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		70,149							

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615					
06	0	62115	-0-	62115 B	62115	56185	4	5930	9	N	5391	3246	1	468 8	1677
07	0	28124	-0-	28124 B	90239	25557	4	2567	9	N	2334	3603	1		408
08	0	22430	-0-	22430 B	112669	54	1	3598	3	N	2139	988	1	87 8	1472
09	0	108547	-0-	108547 B	221216	16425	4	2353	9	N	10918	10844	1	3 8	1543
10	299069 X	77853	-0-	-221216 B	-0-	778	1	93262	3	N	10918	10844	1	3 8	1543
11	243270 X	123560	-0-	-119710 B	-0-	2497	4	12010	9	N	7773	8529	1	1 8	786
12	251379 X	172329	-0-	-79050 B	-0-	582	1	67487	3	N	7773	8529	1	1 8	786
TOTAL GAS PROD:		594,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,792							

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-	
11	0	92763	-0-	92763 B	92763	84085	3	8678	9	Y	7889	7002	0	411 1	476
*12	209353 X	116590	-0-	-92763 B	-0-	102084	3	2410	4	Y	10996	11054	0		418
TOTAL GAS PROD:		209,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,885							



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
				172232													
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
04		18630 X	-0-	-0-	-18630 B	-0-					N	-0-					596
05		1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					596
06		14633 X	14633	-0-	-0- B	-0-	14633	2			N	-0-					596
07		T. A.	30906	-0-	30906 B	30906	27453	3	3453	9	N	3139	3139	1			596
08		T. A.	28864	-0-	28864 B	59770	26613	3	2251	9	N	2046	2046	1			596
09		T. A.	31795	-0-	31795 B	91565	29998	3	1797	9	N	1634	1634	1			596
10		T. A.	27563	-0-	27563 B	119128	25686	3	1877	9	N	1706	1706	1			596
*11		144833 X	25705	-0-	-119128 B	-0-	23859	3	1846	9	N	1678	1678	1			596
12		23622 X	NO RPT	-0-	-23622 B	-0-					N	NO RPT					596

TOTAL GAS PROD: 159,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,203

HOLD EM WC		WELL #:		2201 H	RRCID ->	273852	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10715	- 14863					
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
04		33030 X	-0-	-0-	-33030 B	-0-					N	-0-					519
05		2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					519
06		28550 X	28550	-0-	-0- B	-0-	26042	2	2508	9	N	2280	2280	1			519
07		T. A.	46246	-0-	46246 B	46246	42800	3	3446	9	N	3133	3133	1			519
08		T. A.	41920	-0-	41920 B	88166	38820	3	3100	9	N	2818	2818	1			519
09		T. A.	32762	-0-	32762 B	120928	30445	3	2317	9	N	2106	2106	1			519
10		T. A.	35808	-0-	35808 B	156736	33066	3	2742	9	N	2493	2493	1			519
*11		188125 X	31389	-0-	-156736 B	-0-	29020	3	2369	9	N	2154	2154	1			519
12		41292 X	NO RPT	-0-	-41292 B	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: 216,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,984

HARRIER WC		WELL #:		1002 H	RRCID ->	273995	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	9573	PERF. 9900	- 14052					
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
04		16440 X	171	-0-	-16269 B	-0-	168	2	3	9	N	3	430	1			1
05		14267 X	14267	-0-	-0- B	-0-	11538	2	2729	9	N	2481	2320	1			162
06		30962 X	30962	-0-	-0- B	-0-	22539	2	8423	9	N	7657	7527	1			292
07		32164 X	32164	-0-	-0- B	-0-	30110	3	2054	9	N	1867	2090	0			69
08		37164 X	37164	-0-	-0- B	-0-	33093	3	4071	9	N	3701	3628	0			142
09		43672 X	43672	-0-	-0- B	-0-	35650	3	8022	9	N	7293	7128	0			307
10		59428 X	59428	-0-	-0- B	-0-	48199	3	11229	9	N	10208	10137	0			378
*11		52761 X	52761	-0-	-0- B	-0-	40798	3	11963	9	N	10875	10793	0			460
12		15779 X	NO RPT	-0-	-15779 B	-0-					N	NO RPT					460

TOTAL GAS PROD: 270,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,085

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
BLACKJACK WC		WELL #:		1001H	RRCID ->	275084	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10850 - 14902					
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
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
04		63690 X	-0-	-0-	-63690 B	-0-					N	-0-				247
05		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-				247
06		30295 X	30295	-0-	-0- B	-0-	26668	2	3627	9	N	3297	3297	1		247
07		T. A.	81245	-0-	81245 B	81245	73165	3	8080	9	N	7345	7345	1		247
08		T. A.	83867	-0-	83867 B	165112	76040	3	7827	9	N	7115	7115	1		247
09		T. A.	73980	-0-	73980 B	239092	67689	3	6291	9	N	5719	5719	1		247
10		T. A.	73860	-0-	73860 B	312952	67581	3	6279	9	N	5708	5708	1		247
*11		381160 X	68208	-0-	-312952 B	-0-	63014	3	5194	9	N	4722	4722	1		247
12		75330 X	NO RPT	-0-	-75330 B	-0-					N	NO RPT				247
TOTAL GAS PROD:		411,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,906								

ROULETTE WC		WELL #:		1201 H	RRCID ->	275869	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11015 - 15063					
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
04		34740 X	-0-	-0-	-34740 B	-0-					N	2984	2986	1		283
05		59074 X	59074	-0-	-0- B	-0-	55625	2	3449	9	N	3135	3135	1		283
06		50574 X	50574	-0-	-0- B	-0-	47505	2	3069	9	N	2790	2790	1		283
07		42919 X	42919	-0-	-0- B	-0-	40653	3	2266	9	N	2060	2060	1		283
08		53072 X	28795	-0-	-24277 B	-0-	26492	3	2303	9	N	2094	2094	1		283
09		51360 X	28377	-0-	-22983 B	-0-	25724	3	2653	9	N	2412	2412	1		283
10		53072 X	31225	-0-	-21847 B	-0-	28881	3	2344	9	N	2131	2131	1		283
11		50580 X	30163	-0-	-20417 B	-0-	27409	3	2754	9	N	2504	2504	1		283
12		42904 X	NO RPT	-0-	-42904 B	-0-					N	NO RPT				283
TOTAL GAS PROD:		271,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,110								

DUST DEVIL WC		WELL #:		1801H	RRCID ->	276628	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10642 - 14679					
01		48608 X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-				274
02		45472 X	-0-	-0-	-45472 B	-0-					N	-0-				274
03		48608 X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-				274
04		39510 X	3197	-0-	-36313 B	-0-	3010	2	187	9	N	170	170	1		274
05		6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-	5580	2	625	9	N	568	568	1		274
06		17801 X	17801	-0-	-0- B	-0-	16205	2	1596	9	N	1451	1451	1		274
07		T. A.	55735	-0-	55735 B	55735	51228	3	4507	9	N	4097	4097	1		274
08		T. A.	51008	-0-	51008 B	106743	47442	3	3566	9	N	3242	3242	1		274
09		T. A.	56797	-0-	56797 B	163540	53597	3	3200	9	N	2909	2909	1		274
10		T. A.	46958	-0-	46958 B	210498	44195	3	2763	9	N	2512	2512	1		274
*11		259338 X	48840	-0-	-210498 B	-0-	46476	3	2364	9	N	2149	2149	1		274
12		58683 X	NO RPT	-0-	-58683 B	-0-					N	NO RPT				274
TOTAL GAS PROD:		286,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,098								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
EL JEFE WC		WELL #:		803H	RRCID ->	276693	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10136	- 14223			
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
01	34627 X	-0-	-0-	-34627 B	-0-					Y	-0-				403
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				403
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				403
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	403	1		-0-
05	32627 X	32627	-0-	-0- B	-0-	22950	2	9677	9	Y	8797	8249	1		548
06	33551 X	33551	-0-	-0- B	-0-	24642	2	8909	9	Y	8099	8160	1		487
07	27042 X	27042	-0-	-0- B	-0-	19729	3	7313	9	Y	6648	6648	0		487
08	32612 X	16225	-0-	-16387 B	-0-	11553	3	4672	9	Y	4247	4300	0		434
09	33540 X	27128	-0-	-6412 B	-0-	21543	3	5585	9	Y	5077	5125	0		386
10	34658 X	20737	-0-	-13921 B	-0-	14533	3	6204	9	Y	5640	5525	0		501
11	33540 X	18831	-0-	-14709 B	-0-	13703	3	5128	9	Y	4662	4732	0		431
12	28024 X	NO RPT	-0-	-28024 B	-0-					Y	NO RPT				431
TOTAL GAS PROD:		176,141				TOTAL CONDENSATE PROD:				43,170					

BRONCO WC		WELL #:		402H	RRCID ->	276716	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9757	- 13921			
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
01	47585 X	-0-	-0-	-47585 B	-0-					Y	-0-				95
02	44515 X	-0-	-0-	-44515 B	-0-					Y	-0-				95
03	33015 X	-0-	-0-	-33015 B	-0-					Y	-0-				95
04	21150 X	8718	-0-	-12432 B	-0-	6707	2	2011	9	Y	1828	1346	1		577
05	32653 X	32653	-0-	-0- B	-0-	25837	2	6816	9	Y	6196	6370	1		403
06	40429 X	40429	-0-	-0- B	-0-	36781	2	3648	9	Y	3316	3592	1		127
07	66006 X	66006	-0-	-0- B	-0-	48835	3	17171	9	Y	15610	15159	0		578
08	67255 X	67255	-0-	-0- B	-0-	52063	3	15192	9	Y	13811	13858	0		531
09	47450 X	47450	-0-	-0- B	-0-	40791	3	6659	9	Y	6054	6330	0		255
10	65999 X	48935	-0-	-17064 B	-0-	42181	3	6754	9	Y	6140	6168	0		227
11	65100 X	41687	-0-	-23413 B	-0-	36733	3	4954	9	Y	4504	4540	0		191
12	67270 X	NO RPT	-0-	-67270 B	-0-					Y	NO RPT				191
TOTAL GAS PROD:		353,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				57,459					

EL JEFE WC		WELL #:		802H	RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10306	- 14511			
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
01	32178 X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					Y	-0-				198
02	21373 X	-0-	-0-	-21373 B	-0-					Y	-0-				198
03	22847 X	-0-	-0-	-22847 B	-0-					Y	-0-				198
04	31482 X	31482	-0-	-0- B	-0-	31260	2	222	9	Y	202	374	1		26
05	20218 X	20218	-0-	-0- B	-0-	17905	2	2313	9	Y	2103	1998	1		131
06	28322 X	28322	-0-	-0- B	-0-	24274	2	4048	9	Y	3680	3590	1		221
07	31868 X	23877	-0-	-7991 B	-0-	20359	3	3518	9	Y	3198	3185	0		234
08	31868 X	15393	-0-	-16475 B	-0-	12547	3	2846	9	Y	2587	2557	0		264
09	30840 X	14557	-0-	-16283 B	-0-	11108	3	3449	9	Y	3135	3161	0		238
10	29264 X	17934	-0-	-11330 B	-0-	15493	3	2441	9	Y	2219	2260	0		197
11	28320 X	19964	-0-	-8356 B	-0-	17086	3	2878	9	Y	2616	2571	0		242
12	23870 X	NO RPT	-0-	-23870 B	-0-					Y	NO RPT				242
TOTAL GAS PROD:		171,747				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,740					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
BRONCO WC		WELL #:		401H	RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10628	- 14979				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				500
02		26651 X	-0-	-0-	-26651 B	-0-					Y	-0-				500
03		32984 X	-0-	-0-	-32984 B	-0-					Y	-0-				500
04		27570 X	15652	-0-	-11918 B	-0-	14097	2	1555	9	Y	1414	1468	1		446
05		38853 X	38853	-0-	-0- B	-0-	35201	2	3652	9	Y	3320	3550	1		216
06		96398 X	96398	-0-	-0- B	-0-	85964	2	10434	9	Y	9485	9339	1		362
07		111829 X	111829	-0-	-0- B	-0-	107834	3	3995	9	Y	3632	3860	0		134
08		101485 X	101485	-0-	-0- B	-0-	98413	3	3072	9	Y	2793	2820	0		107
09		124213 X	124213	-0-	-0- B	-0-	118487	3	5726	9	Y	5205	5093	0		219
10		123050 X	123050	-0-	-0- B	-0-	117835	3	5215	9	Y	4741	4784	0		176
*11		100834 X	100834	-0-	-0- B	-0-	97448	3	3386	9	Y	3078	3124	0		130
12		78988 X	NO RPT	-0-	-78988 B	-0-					Y	NO RPT				130
TOTAL GAS PROD:		712,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,668								

EL JEFE WC		WELL #:		801H	RRCID ->	277198	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	10801	PERF.11062	- 15179				
01		61473 X	-0-	-0-	-61473 B	-0-					Y	-0-				316
02		57507 X	-0-	-0-	-57507 B	-0-					Y	-0-				316
03		55552 X	-0-	-0-	-55552 B	-0-					Y	-0-				316
04		62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53962	2	8241	9	Y	7492	6851	1		957
05		32418 X	32418	-0-	-0- B	-0-	27063	2	5355	9	Y	4868	5522	1		303
06		33596 X	33596	-0-	-0- B	-0-	29965	2	3631	9	Y	3301	3406	1		198
07		42459 X	42459	-0-	-0- B	-0-	39215	3	3244	9	Y	2949	2931	0		216
08		34379 X	30513	-0-	-3866 B	-0-	27577	3	2936	9	Y	2669	2612	0		273
09		41824 X	41824	-0-	-0- B	-0-	36646	3	5178	9	Y	4707	4622	0		358
10		35393 X	35393	-0-	-0- B	-0-	31878	3	3515	9	Y	3195	3269	0		284
*11		33552 X	33552	-0-	-0- B	-0-	29856	3	3696	9	Y	3360	3334	0		310
12		34379 X	NO RPT	-0-	-34379 B	-0-					Y	NO RPT				310
TOTAL GAS PROD:		311,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,541								

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #:		1401H	RRCID ->	277779	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11238	- 15467				
01		64821 X	-0-	-0-	-64821 B	-0-					N	-0-				190
02		43384 X	-0-	-0-	-43384 B	-0-					N	-0-				190
03		46376 X	-0-	-0-	-46376 B	-0-					N	-0-				190
04		44880 X	-0-	-0-	-44880 B	-0-					N	-0-				190
05		56394 X	56394	-0-	-0- B	-0-	56394	2			N	-0-				190
06		42193 X	42193	-0-	-0- B	-0-	42193	2			N	-0-				190
07		30809 X	30809	-0-	-0- B	-0-	30808	3	1	9	N	1				191
08		56389 X	25233	-0-	-31156 B	-0-	25233	3			N	-0-				191
09		54570 X	22144	-0-	-32426 B	-0-	22144	3			N	-0-				191
10		56389 X	22013	-0-	-34376 B	-0-	22013	3			N	-0-				191
11		42180 X	22640	-0-	-19540 B	-0-	22640	3			N	-0-				191
12		30814 X	NO RPT	-0-	-30814 B	-0-					N	NO RPT				191
TOTAL GAS PROD:		221,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRIER WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812								
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	601205				N	-0-					506
02	601205 X	-0-	-0-	-601205	B					N	-0-					506
03	28861 X	-0-	-0-	-28861	B					N	-0-					506
04	27930 X	-0-	-0-	-27930	B					N	-0-					506
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	B					N	-0-					506
06	39547 X	39547	-0-	-0-	B		36650 2	2897 9		N	2634	2634 1				506
07	T. A.	52796	-0-	52796	B	52796	50681 3	2115 9		N	1923	1923 1				506
08	T. A.	53519	-0-	53519	B	106315	51766 3	1753 9		N	1594	1594 1				506
09	T. A.	54268	-0-	54268	B	160583	51944 3	2324 9		N	2113	2113 1				506
10	14B2 EXT	55537	-0-	55537	B	216120	53945 3	1592 9		N	1447	1447 1				506
*11	263391 X	47271	-0-	-216120	B		45289 3	1982 9		N	1802	1802 1				506
12	52762 X	NO RPT	-0-	-52762	B					N	NO RPT					506
TOTAL GAS PROD:		302,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,513						

BLUE MARLIN STATE WC		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157								
01	57412 X	-0-	-0-	-57412	B					N	-0-					-0-
02	53708 X	-0-	-0-	-53708	B					N	-0-					-0-
03	36983 X	-0-	-0-	-36983	B					N	-0-					-0-
04	41464 X	41464	-0-	-0-	B		30064 2	11400 9		N	10364	10364 1				-0-
05	44874 X	44874	-0-	-0-	B		33867 2	11007 9		N	10006	10006 1				-0-
06	78599 X	78599	-0-	-0-	B		64746 2	13853 9		N	12594	12594 1				-0-
07	74465 X	74465	-0-	-0-	B		58376 3	16089 9		N	14626	14626 1				-0-
08	84221 X	84221	-0-	-0-	B		69518 3	14703 9		N	13366	13366 1				-0-
09	70922 X	70922	-0-	-0-	B		59967 3	10955 9		N	9959	9959 1				-0-
10	75821 X	75821	-0-	-0-	B		65655 3	10166 9		N	9242	9242 1				-0-
*11	59427 X	59427	-0-	-0-	B		50444 3	8983 9		N	8166	8166 1				-0-
12	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	B					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		529,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		88,323								

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					Y	NO RPT					-0-
*07	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	B					Y	NO RPT					-0-
*08	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	B					Y	NO RPT					-0-
*09	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	B					Y	NO RPT					-0-
*10	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	B					Y	NO RPT					-0-
*11	24660 X	NO RPT	-0-	-24660	B					Y	NO RPT					-0-
*12	25482 X	NO RPT	-0-	-25482	B					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
BLUE HERON WC		WELL #:		2001H	RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9755 - 13803				
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
01		99975 X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-				893
02		93525 X	-0-	-0-	-93525 B	-0-					N	-0-				893
03		99975 X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-				893
04		21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-0-					N	-0-				893
05		33800 X	33800	-0-	-0- B	-0-	28671	2	5129	9	N	4663	4663	1		893
06		41482 X	41482	-0-	-0- B	-0-	29444	2	12038	9	N	10944	10944	1		893
07		31592 X	31592	-0-	-0- B	-0-	22918	3	8674	9	N	7885	7885	1		893
08		38359 X	38359	-0-	-0- B	-0-	27757	3	10602	9	N	9638	9638	1		893
09		33549 X	33549	-0-	-0- B	-0-	24347	3	9202	9	N	8365	8365	1		893
10		43617 X	40471	-0-	-3146 B	-0-	30411	3	10060	9	N	9145	9197	1		841
11		81510 X	47555	-0-	-33955 B	-0-	35459	3	12096	9	N	10996	10996	1		841
12		84227 X	NO RPT	-0-	-84227 B	-0-					N	NO RPT				841
TOTAL GAS PROD:		266,808				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,636								

GREAT WHITE WC		WELL #:		4201H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	10460 - 14448				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	88674	-0-	88674	B	88674	77513	3	11161	9	N	10146	10146	1		-0-
08	DELQ PR	113403	-0-	113403	B	202077	100690	3	12713	9	N	11557	11557	1		-0-
09	302439 X	100362	-0-	-202077	B	-0-	89716	3	10646	9	N	9678	9678	1		-0-
10	107504 X	107504	-0-	-0-	B	-0-	96523	3	10981	9	N	9983	9983	1		-0-
*11	64887 X	64887	-0-	-0-	B	-0-	57969	3	6918	9	N	6289	6289	1		-0-
12	67673 X	NO RPT	-0-	-67673	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		474,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,653								

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		801H	RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.	10009 - 13819				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	8026	-0-	8026	B	8026	6066	3	1960	9	Y	1782	1782	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8026					Y	9695	9695	1		-0-
06	0 W	56541	-0-	56541	B	64567	44049	3	12492	9	Y	11356	11356	1		-0-
07	0 W	32123	-0-	32123	B	96690	22918	3	9205	9	Y	8368	8368	1		-0-
08	135699 X	39009	-0-	-96690	B	-0-	27757	3	11252	9	Y	10229	10229	1		-0-
09	44320 X	44320	-0-	-0-	B	-0-	33415	3	10905	9	Y	9914	9914	0		-0-
10	46622 X	46622	-0-	-0-	B	-0-	33653	3	12969	9	Y	11790	11790	0		-0-
*11	35116 X	35116	-0-	-0-	B	-0-	24634	3	10482	9	Y	9529	9529	0		-0-
12	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		261,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,663								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
TEXAS WC		WELL #:		601H	RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9603 - 19055			
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			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
06	SHUT IN	12424	-0-	12424	B	12424					-0-			
07	DELQ PR	51130	-0-	51130	B	63554	38895	3	12235	9	11123	11123	1	-0-
08	DELQ PR	55314	-0-	55314	B	118868	44168	3	11146	9	10133	10133	1	-0-
09	176390 X	57522	-0-	-118868	B	-0-	39424	3	18098	9	16453	16453	1	-0-
10	48844 X	48844	-0-	-0-	B	-0-	33869	3	14975	9	13614	13614	1	-0-
*11	28785 X	28785	-0-	-0-	B	-0-	15644	3	13141	9	11946	11946	1	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		254,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		63,269						

TEXAS WC		WELL #:		602H	RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9482 - 19084			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
04	SHUT IN	10483	-0-	10483	B	10483	7935	2	2548	9	2316	2316	1	-0-
05	58498 X	48015	-0-	-10483	B	-0-	39807	2	8208	9	7462	7462	1	-0-
06	50103 X	50103	-0-	-0-	B	-0-	30332	2	19771	9	17974	17974	1	-0-
07	55387 X	55387	-0-	-0-	B	-0-	35210	3	20177	9	18343	18343	1	-0-
08	63162 X	63162	-0-	-0-	B	-0-	38651	3	24511	9	22283	22283	1	-0-
09	63530 X	63530	-0-	-0-	B	-0-	42688	3	20842	9	18947	18947	1	-0-
10	59389 X	59389	-0-	-0-	B	-0-	39987	3	19402	9	17638	17638	1	-0-
*11	55663 X	55663	-0-	-0-	B	-0-	38788	3	16875	9	15341	15341	1	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		405,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		120,304						

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		802H	RRCID ->	279303	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	10107	PERF. 10406 - 14446			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-			
04	SHUT IN	25232	-0-	25232	B	25232	23026	2	2206	9	2005	2005	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	25232					6334	6334	1	-0-
06	68831 X	43599	-0-	-25232	B	-0-	34152	2	9447	9	8588	8588	1	-0-
07	56916 X	49672	-0-	-7244	B	-0-	38333	3	11339	9	10308	10308	0	-0-
08	58041 X	58041	-0-	-0-	B	-0-	49006	3	9035	9	8214	8214	0	-0-
09	70194 X	70194	-0-	-0-	B	-0-	61196	3	8998	9	8180	8180	0	-0-
10	67148 X	67148	-0-	-0-	B	-0-	59370	3	7778	9	7071	7071	0	-0-
*11	57535 X	57535	-0-	-0-	B	-0-	52005	3	5530	9	5027	5027	0	-0-
12	56916 X	NO RPT	-0-	-56916	B	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		371,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,727						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
DRAKE WC		WELL #:		4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9700 - 14003
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	370	-0-	370 B	370	370 2	N	-0-		-0-
05		42346 X	20098	-0-	-22248 B	-0-	8305 2	N	10721	10721 1	-0-
06		63894 X	63894	-0-	-0- B	-0-	48515 2	N	13981	13981 1	-0-
07		65055 X	65055	-0-	-0- B	-0-	50076 3	N	13617	13617 1	-0-
08		50507 X	50507	-0-	-0- B	-0-	37103 3	N	12185	12185 1	-0-
09		41455 X	41455	-0-	-0- B	-0-	30885 3	N	9609	9609 1	-0-
10		66219 X	66219	-0-	-0- B	-0-	51416 3	N	13457	13457 1	-0-
*11		49375 X	49375	-0-	-0- B	-0-	37327 3	N	10953	10953 1	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		356,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		84,523					

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		500799		RRCID ->		274334	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	12276	PERF. 8060 - 11228
RIO GRANDE #1 STATE		WELL #:		1							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COVINGTON STATE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8415 - 12170
01	60822 X	-0-	-0-	-60822 B	-0-			N	-0-		465
02	45994 X	-0-	-0-	-45994 B	-0-			N	-0-		465
03	41633 X	-0-	-0-	-41633 B	-0-			N	-0-		465
04	40260 X	-0-	-0-	-40260 B	-0-			N	-0-		465
05	65769 X	65769	-0-	-0- B	-0-	64780 3	532 4	N	415	359 1	521
						457 9					
06	69061 X	69061	-0-	-0- B	-0-	67157 3	1478 4	N	387	573 1	335
						426 9					
07	70424 X	70424	-0-	-0- B	-0-	68293 3	1780 4	N	319	363 1	291
						351 9					
08	66162 X	66162	-0-	-0- B	-0-	62735 3	3175 4	N	229	187 1	333
						252 9					
09	64170 X	63074	-0-	-1096 B	-0-	59259 3	3519 4	N	269	192 1	3 8 407
						296 9					
10	70257 X	70257	-0-	-0- B	-0-	69616 3	479 4	N	147	204 1	1 8 349
						162 9					
11	64170 X	62163	-0-	-2007 B	-0-	59221 3	2727 4	N	195	376 1	168
						215 9					
12	66309 X	NO RPT	-0-	-66309 B	-0-			N	NO RPT		168
TOTAL GAS PROD:		466,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,961					



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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					352
02		65598 X	-0-	-0-	-65598 B	-0-					N	-0-					352
03		70122 X	-0-	-0-	-70122 B	-0-					N	-0-					352
04		67860 X	-0-	-0-	-67860 B	-0-					N	-0-					352
05		59335 X	59335	-0-	-0- B	-0-	57336	3	620	4	N	1254	880	1			726
							1379	9									
06		66107 X	66107	-0-	-0- B	-0-	62908	3	1869	4	N	1209	1497	1			438
							1330	9									
07		59499 X	59499	-0-	-0- B	-0-	56673	3	1837	4	N	899	926	1			411
							989	9									
08		49915 X	49915	-0-	-0- B	-0-	46969	3	2162	4	N	713	764	1			360
							784	9									
09		61350 X	42290	-0-	-19060 B	-0-	39120	3	2541	4	N	572	754	1	1	8	177
							629	9									
10		63395 X	41096	-0-	-22299 B	-0-	40289	3	206	4	N	546	392	1	4	8	327
							601	9									
11		61350 X	34804	-0-	-26546 B	-0-	32591	3	1733	4	N	436	556	1			207
							480	9									
12		59489 X	NO RPT	-0-	-59489 B	-0-					N	NO RPT					207
TOTAL GAS PROD:			353,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,629									

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: W201PA		RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	11875 - 16350				
TXL 37																	
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									
04		47671 X	47671	-0-	-0- B	-0-	23	1	43040	2	N	4189	4034	1			575
							4608	9									
05		57947 X	57947	-0-	-0- B	-0-	21	1	53230	2	N	4269	4019	1			825
							4696	9									
06		73488 X	73488	-0-	-0- B	-0-	29	1	67622	2	N	5306	5771	1			360
							5837	9									
07		67146 X	21711	-0-	-45435 B	-0-	27	1	20001	2	N	1530	889	1	3	8	998
							1683	9									
08		67146 X	45172	-0-	-21974 B	-0-	28	1	40938	2	N	3824	4398	1			424
							4206	9									
09		70500 X	66320	-0-	-4180 B	-0-	27	1	60467	2	N	5296	4537	1			1183
							5826	9									
10		109301 X	109301	-0-	-0- B	-0-	32	1	101152	2	N	7379	8045	1	1	8	516
							8117	9									
11		100618 X	100618	-0-	-0- B	-0-	31	1	93044	2	N	6857	6243	1			1130
							7543	9									
*12		82481 X	82481	-0-	-0- B	-0-	30	1	76348	2	N	5548	5455	1			1223
							6103	9									
TOTAL GAS PROD:			706,883		TOTAL CONDENSATE PROD:			56,239									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
PDC PERMIAN, INC.				646832									
PHILLIPS, H. W. STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	278513	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8377 - 12478	
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
01		34441 X	-0-	-0-	-34441 B	-0-			N	-0-			139
02		32219 X	-0-	-0-	-32219 B	-0-			N	149	168 1		120
03		33263 X	-0-	-0-	-33263 B	-0-			N	-0-			120
04		24116 X	24116	-0-	-0- B	-0-	21920 2	1516 4	N	618	1 8		737
							680 9						
05		35379 X	35379	-0-	-0- B	-0-	33606 2	1406 4	N	334	357 1	3 8	711
							367 9						
06		27725 X	27725	-0-	-0- B	-0-	27296 2	429 9	N	390	548 1	1 8	552
07		28055 X	28055	-0-	-0- B	-0-	27663 2	392 9	N	356	372 1	6 8	530
08		35371 X	25886	-0-	-9485 B	-0-	24978 2	553 4	N	323	185 1	1 8	667
							355 9						
09		34230 X	22459	-0-	-11771 B	-0-	20462 2	1633 4	N	331	376 1		622
							364 9						
10		35371 X	22682	-0-	-12689 B	-0-	22565 2	80 4	N	34	182 1		474
							37 9						
11		27720 X	21252	-0-	-6468 B	-0-	19938 2	634 4	N	618	369 1		723
							680 9						
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			723
TOTAL GAS PROD:		207,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,153					

STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9597 - 16971	
01		76880 X	-0-	-0-	-76880 B	-0-			N	-0-	188 1		406
02		71920 X	-0-	-0-	-71920 B	-0-			N	59	185 1		280
03		76880 X	-0-	-0-	-76880 B	-0-			N	-0-			280
04		74400 X	-0-	-0-	-74400 B	-0-			N	-0-			280
05		68386 X	-0-	-0-	-68386 B	-0-			N	-0-			280
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			280
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			280
08		53132 X	53132	-0-	-0- B	-0-	45045 2	3849 4	N	3853	3155 1	4 8	974
							4238 9						
09		73708 X	73708	-0-	-0- B	-0-	1563 1	61169 2	N	4038	3882 1		1130
							6534 4	4442 9					
10		57839 X	57839	-0-	-0- B	-0-	55062 2	531 4	N	2042	2949 1		223
							2246 9						
11		51420 X	41518	-0-	-9902 B	-0-	34430 2	4084 4	N	2731	1675 1		1279
							3004 9						
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			1279
TOTAL GAS PROD:		226,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,723					

HSS STATE 45-17X20		WELL #:		1H	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORD, WEST (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		//CONT.// 31913 800 646832		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
04	80370 X	-0-	-0-	-80370 B	-0-					N	-0-					248
05	83049 X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					248
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					248
08	71263 X	71263	-0-	-0- B	-0-	54731	2	11325	4	N	4734	4462	1	4	8	516
						5207	9									
09	69411 X	69411	-0-	-0- B	-0-	60185	2	5221	4	N	3641	3347	1	1	8	809
						4005	9									
10	63642 X	63642	-0-	-0- B	-0-	60895	2	321	4	N	2205	2796	1			218
						2426	9									
11	68970 X	54917	-0-	-14053 B	-0-	49713	2	1886	4	N	3016	2605	1	1	8	628
						3318	9									
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					628
TOTAL GAS PROD:		259,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,596						

THREE RIVERS OPER CO III LLC OATMAN WC 3		857765 WELL #: 1H		RRCID -> 274211		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	6474	-0-	-2020 B	-0-	5788	2	686	9	N	624	529	1			300
02	7946 X	7689	-0-	-257 B	-0-	6876	2	813	9	N	739	729	1			310
03	8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-	8061	2	900	9	N	818	890	1			238
04	13234 X	13234	-0-	-0- B	-0-	1201	1	10673	3	N	742	532	1	77	7	362
						544	4	816	9			9	8			
05	19289 X	19289	-0-	-0- B	-0-	1340	1	16937	3	N	920	1078	1			204
						1012	9									
06	8753 X	8753	-0-	-0- B	-0-	815	1	7442	3	N	451	531	1			124
						496	9									
07	8585 X	8585	-0-	-0- B	-0-	604	1	7132	3	N	442	178	1			388
						363	4	486	9							
08	17363 X	17363	-0-	-0- B	-0-	1774	1	14407	3	N	813	708	1			493
						288	4	894	9							
09	18660 X	15354	-0-	-3306 B	-0-	1598	1	12911	3	N	767	1073	1			187
						1	4	844	9							
10	19282 X	12267	-0-	-7015 B	-0-	1368	1	10308	3	N	527	537	1			177
						11	4	580	9							
11	17087 X	17087	-0-	-0- B	-0-	1399	1	14800	3	N	647	534	1			290
						176	4	712	9							
*12	17360 X	15400	-0-	-1960 B	-0-	1549	1	13136	3	N	621	478	1			433
						32	4	683	9							
TOTAL GAS PROD:		150,456				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,111						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
THREE RIVERS OPER CO III LLC		//CONT.// 857765															
WISE WEST STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	9765 - 15517					
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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	48994	-0-	48994 B	48994	48026	3	968	9	Y	880	457	1			423
11		14B2 EXT	65608	-0-	65608 B	114602	64381	3	1227	9	Y	1115	1405	1			133
*12		14B2 EXT	66365	-0-	66365 B	180967	3266	1	56352	3	Y	948	970	1			111
							5704	4	1043	9							
TOTAL GAS PROD:		180,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,943											

PYTHIAN UNIT A 10-3		WELL #:		1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	10150 - 15938					
01	58559 X	16787	-0-	-41772 B	-0-	15586	2	1201	9	Y	1092	1483	1				362
02	38483 X	17683	-0-	-20800 B	-0-	16888	2	795	9	Y	723	932	1				153
03	21731 X	20770	-0-	-961 B	-0-	19484	2	1286	9	Y	1169	934	1				388
04	16746 X	16746	-0-	-0- B	-0-	1603	1	13804	3	Y	916	879	1	243	7		152
						331	4	1008	9			30	8				
05	20830 X	20830	-0-	-0- B	-0-	1711	1	17881	3	Y	905	926	1				131
						242	4	996	9								
06	18870 X	11606	-0-	-7264 B	-0-	2531	1	8574	3	Y	357	443	1				45
						108	4	393	9								
07	14132 X	14132	-0-	-0- B	-0-	1076	1	11720	3	Y	465	334	1				176
						824	4	512	9								
08	18647 X	18647	-0-	-0- B	-0-	1482	1	16040	3	Y	763	582	1				357
						286	4	839	9								
09	19380 X	17542	-0-	-1838 B	-0-	1358	1	15330	3	Y	775	756	1				376
						1	4	853	9								
10	20026 X	17200	-0-	-2826 B	-0-	1454	1	13945	3	Y	793	827	1				342
						929	4	872	9								
11	18060 X	15425	-0-	-2635 B	-0-	1492	1	12670	3	Y	944	919	1				367
						225	4	1038	9								
*12	18662 X	16302	-0-	-2360 B	-0-	1542	1	13637	3	Y	986	1066	1				287
						38	4	1085	9								
TOTAL GAS PROD:		203,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,888											

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		41137 X	27020	-0-	-14117 B	-0-	24152	2	2868	9	Y	2607	2445	1	196
02		32973 X	27014	-0-	-5959 B	-0-	24484	2	2530	9	Y	2300	2246	1	250
03		33428 X	33428	-0-	-0- B	-0-	30660	2	2768	9	Y	2516	2462	1	304
04		35371 X	35371	-0-	-0- B	-0-	2174	1	31373	3	Y	1623	1479	1	362
							39	4	1785	9			43	8	
05		33914 X	33914	-0-	-0- B	-0-	1760	1	30419	3	Y	1577	1700	1	239
							1735	9							
06		32340 X	24395	-0-	-7945 B	-0-	1499	1	21118	3	Y	1616	1625	1	230
							1778	9							
07		25963 X	25963	-0-	-0- B	-0-	889	1	22649	3	Y	1281	1238	1	273
							1016	4	1409	9					
08		34480 X	34480	-0-	-0- B	-0-	1437	1	30820	3	Y	1647	1734	1	186
							411	4	1812	9					
09		35310 X	31385	-0-	-3925 B	-0-	1325	1	28257	3	Y	1620	1462	1	344
							21	4	1782	9					
10		33914 X	28312	-0-	-5602 B	-0-	1243	1	25537	3	Y	1367	1333	1	378
							28	4	1504	9					
11		33360 X	25246	-0-	-8114 B	-0-	1257	1	21999	3	Y	1532	1566	1	344
							305	4	1685	9					
*12		34472 X	25100	-0-	-9372 B	-0-	1322	1	22397	3	Y	1202	1233	1	313
							59	4	1322	9					
TOTAL GAS PROD:			351,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,888					

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742															
01		99448 X	55095	-0-	-44353 B	-0-	53642	2	1453	9	Y	1321	1438	1	99
02		93032 X	69862	-0-	-23170 B	-0-	68406	2	1456	9	Y	1324	1279	1	144
03		99625 X	99625	-0-	-0- B	-0-	98017	2	1608	9	Y	1462	1417	1	189
04		96240 X	36092	-0-	-60148 B	-0-	2265	1	32672	3	Y	1014	983	1	220
							40	4	1115	9					
05		74703 X	74703	-0-	-0- B	-0-	4021	1	69490	3	Y	1084	1140	1	164
							1192	9							
06		96240 X	65450	-0-	-30790 B	-0-	4278	1	60258	3	Y	831	877	1	118
							914	9							
07		48924 X	48924	-0-	-0- B	-0-	1741	1	44359	3	Y	758	714	1	162
							1990	4	834	9					
08		79140 X	79140	-0-	-0- B	-0-	3444	1	73880	3	Y	756	833	1	85
							984	4	832	9					
09		72300 X	69797	-0-	-2503 B	-0-	3089	1	65870	3	Y	717	650	1	152
							49	4	789	9					
10		74710 X	69773	-0-	-4937 B	-0-	3202	1	65809	3	Y	626	605	1	173
							73	4	689	9					
11		76590 X	63554	-0-	-13036 B	-0-	3353	1	58670	3	Y	651	678	1	146
							815	4	716	9					
*12		79143 X	62483	-0-	-16660 B	-0-	3430	1	58098	3	Y	729	685	1	190
							153	4	802	9					
TOTAL GAS PROD:			794,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,273					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
THREE RIVERS OPER CO III LLC		//CONT.//		857765												
OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITHER STATE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10649	- 17793				
01	58683 X	46755	-0-	-11928 B	-0-	44824	2	1931	9	N	1755	2043	1			130
02	45429 X	45429	-0-	-0- B	-0-	43859	2	1570	9	N	1427	1089	1			468
03	62374 X	62374	-0-	-0- B	-0-	60074	2	2300	9	N	2091	1753	1			806
04	45240 X	31302	-0-	-13938 B	-0-	1553	1	22968	3	N	611	533	1	459	7	401
						6109	4	672	9			24	8			
05	48968 X	48968	-0-	-0- B	-0-	2779	1	44849	3	N	1218	1385	1			234
						1340	9									
06	60360 X	35975	-0-	-24385 B	-0-	1589	1	32348	3	N	832	923	1			143
						1123	4	915	9							
07	69913 X	69913	-0-	-0- B	-0-	2634	1	56598	3	N	1301	1040	1			404
						9250	4	1431	9							
08	106352 X	106352	-0-	-0- B	-0-	4984	1	98014	3	N	1664	1580	1			488
						1524	4	1830	9							
09	91448 X	91448	-0-	-0- B	-0-	4398	1	85319	3	N	1446	1612	1			322
						140	4	1591	9							
10	90057 X	90057	-0-	-0- B	-0-	4464	1	82990	3	N	1357	1209	1			470
						1110	4	1493	9							
11	102930 X	79665	-0-	-23265 B	-0-	4497	1	72709	3	N	1229	1422	1			277
						1107	4	1352	9							
*12	106361 X	85266	-0-	-21095 B	-0-	4844	1	78875	3	N	1076	688	1			665
						363	4	1184	9							
TOTAL GAS PROD:		793,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,007								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765																
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 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
01		22501 X	22501	-0-	-0- B	-0-	21031	2	1470	9	Y	1336	893	1		443
02		31019 X	31019	-0-	-0- B	-0-	28756	2	2263	9	Y	2057	2045	1		455
03		36538 X	36538	-0-	-0- B	-0-	33096	2	3442	9	Y	3129	2989	1		595
04		31850 X	31850	-0-	-0- B	-0-	3089	1	26610	3	Y	1376	1263	1	480 7	228
							637	4	1514	9						
05		35402 X	35402	-0-	-0- B	-0-	2928	1	30603	3	Y	1325	1361	1		192
							413	4	1458	9						
06		35370 X	7026	-0-	-28344 B	-0-	1470	1	4979	3	Y	467	600	1		59
							63	4	514	9						
07		14259 X	14259	-0-	-0- B	-0-	1076	1	11727	3	Y	574	416	1		217
							825	4	631	9						
08		26361 X	26361	-0-	-0- B	-0-	2088	1	22593	3	Y	1160	834	1		543
							404	4	1276	9						
09		34260 X	26155	-0-	-8105 B	-0-	2020	1	22803	3	Y	1210	1165	1		588
							1	4	1331	9						
10		35402 X	24612	-0-	-10790 B	-0-	2088	1	20022	3	Y	1062	1192	1		458
							1334	4	1168	9						
11		25500 X	20877	-0-	-4623 B	-0-	2090	1	17745	3	Y	661	862	1		257
							315	4	727	9						
*12		27032 X	19848	-0-	-7184 B	-0-	1938	1	17139	3	Y	657	723	1		191
							48	4	723	9						
TOTAL GAS PROD:			296,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,014						

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851																
01		69905 X	12333	-0-	-57572 B	-0-	11081	2	1252	9	N	1138	960	1		418
02		65395 X	25810	-0-	-39585 B	-0-	24505	2	1305	9	N	1186	1416	1		188
03		69905 X	28208	-0-	-41697 B	-0-	26816	2	1392	9	N	1265	1077	1		376
04		67650 X	15523	-0-	-52127 B	-0-	2324	1	11623	3	N	810	727	1	255 7	200
							685	4	891	9			4	8		
05		26195 X	17063	-0-	-9132 B	-0-	2111	1	13992	3	N	804	876	1		128
							76	4	884	9						
06		26850 X	18581	-0-	-8269 B	-0-	2147	1	15529	3	N	664	492	1		300
							175	4	730	9						
07		17703 X	17703	-0-	-0- B	-0-	2234	1	13784	3	N	744	701	1		343
							867	4	818	9						
08		18087 X	18087	-0-	-0- B	-0-	675	1	16176	3	N	723	699	1		367
							441	4	795	9						
09		18570 X	16195	-0-	-2375 B	-0-	600	1	14870	3	N	645	539	1		473
							15	4	710	9						
10		19189 X	16527	-0-	-2662 B	-0-	618	1	15078	3	N	746	937	1		282
							10	4	821	9						
11		18570 X	15759	-0-	-2811 B	-0-	655	1	13634	3	N	634	706	1		210
							773	4	697	9						
*12		18073 X	17592	-0-	-481 B	-0-	722	1	15181	3	N	550	353	1		407
							1084	4	605	9						
TOTAL GAS PROD:			219,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,909						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765																	
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507																	
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
01		41471 X	41471	-0-	-0- B	-0-	35863	2	5608	9	Y	5098	5103	1			237
02		79489 X	79489	-0-	-0- B	-0-	76616	2	2873	9	Y	2612	2657	1			192
03		71780 X	71780	-0-	-0- B	-0-	68911	2	2869	9	Y	2608	2417	1			383
04		63762 X	63762	-0-	-0- B	-0-	2775	1	58132	3	Y	2595	2318	1	215	7	398
							2855	9					47	8			
05		63377 X	63377	-0-	-0- B	-0-	2631	1	58049	3	Y	2452	2533	1			317
							2697	9									
06		47175 X	47175	-0-	-0- B	-0-	2437	1	42511	3	Y	1778	1894	1			201
							271	4	1956	9							
07		48793 X	48793	-0-	-0- B	-0-	1232	1	43624	3	Y	1828	1853	1			176
							1926	4	2011	9							
08		56039 X	56039	-0-	-0- B	-0-	2189	1	51108	3	Y	1871	1764	1			283
							684	4	2058	9							
09		59760 X	47495	-0-	-12265 B	-0-	1465	1	43924	3	Y	1647	1496	1			434
							294	4	1812	9							
10		61752 X	43714	-0-	-18038 B	-0-	1456	1	40441	3	Y	1554	1576	1			412
							108	4	1709	9							
11		54240 X	41850	-0-	-12390 B	-0-	1414	1	38445	3	Y	1456	1635	1			233
							389	4	1602	9							
*12		56048 X	38381	-0-	-17667 B	-0-	1490	1	35333	3	Y	1355	1171	1			417
							67	4	1491	9							
TOTAL GAS PROD:			643,326				TOTAL CONDENSATE PROD:						26,854				

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504																	
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		18042 X	-0-	-0-	-18042 B	-0-					N	1759	1759	1			-0-
04		39414 X	39414	-0-	-0- B	-0-	436	1	34646	3	N	3058	2530	1	42	8	486
							968	4	3364	9							
05		0 W	38722	-0-	38722 B	38722	694	1	30913	3	N	3023	3231	1			278
							3790	4	3325	9							
06		0 W	21168	-0-	21168 B	59890	502	1	17409	3	N	1598	1445	1			431
							1499	4	1758	9							
07		0 W	979	-0-	979 B	60869	58	1	308	3	N	100	353	1			178
							503	4	110	9							
08		79138 X	18269	-0-	-60869 B	-0-	644	1	15387	3	N	1444	1041	1			581
							650	4	1588	9							
09		61469 X	61469	-0-	-0- B	-0-	2171	1	55483	3	N	3348	3328	1			601
							132	4	3683	9							
10		59891 X	59891	-0-	-0- B	-0-	2252	1	54403	3	N	2782	2659	1			724
							176	4	3060	9							
11		48944 X	48944	-0-	-0- B	-0-	2728	1	43162	3	N	2153	2644	1			233
							686	4	2368	9							
*12		62279 X	48069	-0-	-14210 B	-0-	3160	1	42628	3	N	1923	1418	1			738
							166	4	2115	9							
TOTAL GAS PROD:			336,925				TOTAL CONDENSATE PROD:						21,188				



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON							
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765																				
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9917	- 16450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		134199 X	33809	-0-	-100390	B	-0-	-0-	31710	2	2099	9	Y	1908	1909	1			89	
02		125541 X	47100	-0-	-78441	B	-0-	-0-	41702	2	5398	9	Y	4907	4636	1			360	
03		134199 X	68633	-0-	-65566	B	-0-	-0-	63342	2	5291	9	Y	4810	4540	1			630	
04		59063 X	59063	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2572	1	53876	3	Y	2377	2126	1	514	7	364	
									2615	9					3	8				
05		58137 X	58137	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2418	1	53363	3	Y	2142	2229	1			277	
									2356	9										
06		66420 X	38972	-0-	-27448	B	-0-	-0-	2003	1	34949	3	Y	1634	1726	1			185	
									223	4	1797	9								
07		68634 X	43294	-0-	-25340	B	-0-	-0-	1093	1	38724	3	Y	1606	1636	1			155	
									1710	4	1767	9								
08		68634 X	42167	-0-	-26467	B	-0-	-0-	1627	1	37994	3	Y	1853	1728	1			280	
									508	4	2038	9								
09		58500 X	39807	-0-	-18693	B	-0-	-0-	1226	1	36749	3	Y	1442	1342	1			380	
									246	4	1586	9								
10		58125 X	38495	-0-	-19630	B	-0-	-0-	1271	1	35311	3	Y	1654	1596	1			438	
									94	4	1819	9								
11		41910 X	39474	-0-	-2436	B	-0-	-0-	1318	1	35821	3	Y	1794	1945	1			287	
									362	4	1973	9								
*12		43307 X	35616	-0-	-7691	B	-0-	-0-	1360	1	32266	3	Y	1754	1501	1			540	
									61	4	1929	9								
TOTAL GAS PROD:			544,567											TOTAL CONDENSATE PROD:			27,881			

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015													TOTAL DEPTH	9049	PERF. N/A					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016													TOTAL DEPTH	10341	PERF. N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765																	
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10341 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
-----																	
04	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
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		5383		-0-	5383 B	5383	542	1	4795	3	N	NO RPT				-0-
								46	4								
TOTAL GAS PROD:			5,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								
-----																	
COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A																	
09	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		9756		-0-	9756 B	9756	4482	3	4397	4	N	797	414	1		383
								877	9								
11	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	9756					N	NO RPT				383
*12	SHUT IN		1415		-0-	1415 B	11171	419	1	996	3	N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			797								
-----																	
WISE WEST STATE WELL #: 703WA RRCID -> 281264 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A																	
09	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		9756		-0-	9756 B	9756	4482	3	4397	4	Y	797	414	1		383
								877	9								
11	SHUT IN		92220		-0-	92220 B	101976	83369	3	8851	9	Y	8046	7466	1		963
*12	SHUT IN		158971		-0-	158971 B	260947	7039	1	121467	3	Y	16517	15552	1		1928
								12296	4	18169	9						
TOTAL GAS PROD:			260,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,360								
-----																	
ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A																	
10	0			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								
-----																	
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6WA RRCID -> 281635 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF. N/A																	
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		17466		-0-	17466 B	17466	1307	1	12852	3	N	3006	708	1		2298
								3307	9								
TOTAL GAS PROD:			17,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,006								
-----																	
WISE UNIT WELL #: 103WA RRCID -> 281678 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A																	
11	SHUT IN			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN			-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462  
 ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

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
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002											
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 -	3271		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	25	1	4
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1	5
06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	179	2	23	9	Y	21	19	1	7
07		196 R	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	18	1	7
08		170 R	170	-0-	-0-	-0-	148	2	22	9	Y	20	22	1	5
09		210 #	88	-0-	-122	-0-	63	2	25	9	Y	23	20	1	8
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	167	2	67	4	Y	21	22	1	7
							23	9							
11		259 R	259	-0-	-0-	-0-	208	2	30	4	Y	19	21	1	5
							21	9							
*12		277 R	277	-0-	-0-	-0-	237	2	21	4	Y	17	17	1	5
							19	9							
TOTAL GAS PROD:		1,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		245									

FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 -	3294		
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
04		120 #	78	-0-	-42	-0-	55	2	23	9	Y	21	25	1	4
05		124 #	29	-0-	-95	-0-	5	2	24	9	Y	22	21	1	5
06		120 #	92	-0-	-28	-0-	69	2	23	9	Y	21	19	1	7
07		139 R	139	-0-	-0-	-0-	119	2	20	9	Y	18	18	1	7
08		149 R	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	Y	20	22	1	5
09		90 #	61	-0-	-29	-0-	36	2	25	9	Y	23	20	1	8
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	62	2	16	4	Y	21	22	1	7
							23	9							
11		150 #	85	-0-	-65	-0-	61	2	3	4	Y	19	21	1	5
							21	9							
12		155 #	73	-0-	-82	-0-	50	2	4	4	Y	17	17	1	5
							19	9							
TOTAL GAS PROD:		1,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		245									

GENESIS EXPLORATION LLC		300193		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656									
ROBERTS A		WELL #:		2	RRCID ->	125080	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2957 -	3129
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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	
04		750 #	702	-0-	-48	-0-	702 2	N	-0-			140	
05		775 #	276	-0-	-499	-0-	276 2	N	-0-			140	
06		1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			140	
07		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-			140	
08		1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-			140	
09		1380 #	539	-0-	-841	-0-	539 2	N	-0-			140	
10		1488 #	1202	-0-	-286	-0-	1202 2	N	-0-			140	
11		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-			140	
12		1488 #	1339	-0-	-149	-0-	1339 2	N	-0-			140	
TOTAL GAS PROD:			11,029	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300									
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	088625	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2672 -	2675
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
1147 #	631	-0-	-516	-0-	630 2	1 9	N	1				41	
1073 #	17	-0-	-1056	-0-	17 2		N	-0-				41	
961 #	64	-0-	-897	-0-	64 2		N	-0-				41	
600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-				41	
620 #	33	-0-	-587	-0-	33 2		N	-0-				41	
600 #	383	-0-	-217	-0-	363 2	20 9	N	18				59	
847 R	847	-0-	-0-	-0-	773 2	74 9	N	67				126	
645 R	645	-0-	-0-	-0-	599 2	46 9	N	42				168	
390 #	79	-0-	-311	-0-	61 2	18 9	N	16				184	
837 #	207	-0-	-630	-0-	185 2	22 9	N	20	167 1			37	
810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	42				79	
837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	37				116	
TOTAL GAS PROD:			2,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			243						

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)												
FOUR C OIL & GAS CORP.												
VOLLMAR SECTION 35												
32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
280588												
WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 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	M	PROD	BALANCE
01		155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2		N	24
02		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	24
04		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	24
05		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	3 9	N	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	27
07		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	27
08		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	27
10		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	27
11		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	27
*12		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	27
TOTAL GAS PROD:			1,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

SIBLEY UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671												
01		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	255	2	149 9	N	158
02		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	393	2	15 9	N	172
04		390 N	275	-0-	-115	B	-0-	265	2	10 9	N	181
05		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	319	2	10 9	N	190
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	23
07		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	23
08		364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	23
10		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	360	2	47 9	N	66
11		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	66
*12		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	66
TOTAL GAS PROD:			3,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			211			

KIDD STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751												
01		93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2		N	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-
08		63 N	-0-	-0-	-63	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.//		32344 600	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588							
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		2	RRCID ->	079717	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3429 - 3470
M	O	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
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	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		24
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		24
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	159 2	3 9	N	3		27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		27
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		27
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-		27
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		27
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-		27
*12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		1,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588									
GRAY, NELLE		WELL #:		5	RRCID ->	068460	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			



FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002							
DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10534 - 10710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9924 - 10640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10474 - 10518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002										
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610		
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10544 - 10561	
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1		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	
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-		40	
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	431	3	24	9	N	22		62	
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	354	3	11	9	N	10		72	
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-		72	
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	42	1	30
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1074	3	17	9	N	15		45	
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	3	13	9	N	12		57	
11	1140	N	879	-0-	-261	-0-	873	3	6	9	N	5		62	
12	1116	N	827	-0-	-289	-0-	824	3	3	9	N	3		65	
TOTAL GAS PROD:		9,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10550 - 10564			
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	N	2		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	
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-		186	
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	N	22		208	
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1919	3	11	9	N	10		218	
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-		218	
08	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-	128	1	90
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1919	3	18	9	N	16		106	
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1955	3	13	9	N	12		118	
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1721	3	6	9	N	5		123	
12	2015	N	1278	-0-	-737	-0-	1275	3	3	9	N	3		126	
TOTAL GAS PROD:		21,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
OXY USA INC.				630591										
FRYSAK				WELL #:	7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF.	7492 - 10618	
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
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732										
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #:	W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1233 - 1394	
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-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
06		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-	-0-
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	-0-
*12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,599	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-	-0-
10		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-	-0-
11		120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2		N	-0-	-0-
12		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,120	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002										
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065		
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032	
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-	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		-0-	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,932			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEGACY RESERVES OPERATING LP SILVER		495445		WELL #:	1	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2827 - 3015
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
THORNBERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3002 - 3045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074		
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER C		WELL #:		1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
MUNGER NIX A		WELL #:	32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3112 - 3134
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNGER NIX A		WELL #:	34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3115 - 3138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAM		WELL #:	2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3104 - 3125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3113	- 3133				
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3094	- 3110				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4731	PERF. 3060	- 3082				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 255171	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3064	- 3086				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3092	- 3112				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3066	- 3086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 255181	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 3068	- 3092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 2854	- 3048		
UNIVERSITY 34		WELL #: 3								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2936	- 2956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 2		RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	- 3086				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	- 3022				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MA THORNBERRY CONS II		WELL #: 10		RRCID -> 254505	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4805	PERF. 3068	- 3078				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 - 3074		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2718 - 2969		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3054 - 3078		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF.	3078 - 3102		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	2968 - 2991		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID -> 255178	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3032	- 3054			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID -> 255357	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3138	- 3156			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CITIES		WELL #:		1Y	RRCID -> 256220	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3039	- 3059			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2968	- 2992				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3138	- 3156				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056	- 3080				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3066	- 3087					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2806	- 2986					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID -> 171242	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A						
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID -> 171244	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A				
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
XTO ENERGY INC.		945936													
WILSON, H. M. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133		PERF. 2989 - 3084					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002													
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980		PERF. N/A					
01	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-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	617	-0-	-406	-0-	617	2			N	-0-				-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	4	N	-0-				-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090		PERF.16184 - 17020					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
01	8680 X	8059	-0-	-621	-0-	8058 2	1 9	N	1	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-
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041 2		N	-0-			-0-
05	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	7582 2		N	-0-			-0-
06	10740 X	7424	-0-	-3316	-0-	7424 2		N	-0-			-0-
07	11098 X	6553	-0-	-4545	-0-	6553 2		N	-0-			-0-
08	8060 X	7769	-0-	-291	-0-	7769 2		N	-0-			-0-
09	7800 X	4613	-0-	-3187	-0-	4613 2		N	-0-			-0-
10	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 2		N	-0-			-0-
11	7530 X	6146	-0-	-1384	-0-	6146 2		N	-0-			-0-
12	7781 X	6792	-0-	-989	-0-	6792 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ELSINORE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441				
01	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
04	1440 N	492	-0-	-948	-0-	437 2	55 9	N	50			126
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1552 2	68 9	N	62			188
06	1500 N	728	-0-	-772	-0-	686 2	42 9	N	38	153 1		73
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			73
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			73
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1414 2	101 9	N	92			165
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2478 2	43 9	N	39	170 1		34
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1741 2	24 9	N	22			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		13,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		379						

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
BAKER RESOURCES		044365														
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK									
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	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	
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	
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1	5	1			4	
05	93 #	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					5	
06	120 #	40	-0-	-80	-0-	38	2	2	9	Y	2					7	
07	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					7	
08	124 #	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	Y	1					8	
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	Y	1					9	
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	Y	1					10	
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	7	1			7	
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	Y	2					9	
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		19											

MAJORS		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK									
WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732									
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	
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	
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	18	2	8	9	Y	7	77	1			63	
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	13	2	7	9	Y	6					69	
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	17	2	9	9	Y	8					77	
07	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					77	
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	32	2	13	9	Y	12					89	
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5					94	
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	2	20	9	Y	18					112	
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	Y	33	72	1			73	
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	Y	25					98	
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		208											

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
BURLERSON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574					
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	
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	
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	773	3	33	9	N	30					243	
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	788	3	42	9	N	38	179	1			102	
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	757	3	10	9	N	9					111	
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	767	3	33	9	N	30					141	
08	837 N	789	-0-	-48	-0-	758	3	31	9	N	28					169	
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	722	3	40	9	N	36					205	
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	731	3	39	9	N	35					240	
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18	180	1			78	
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24					102	
TOTAL GAS PROD:		9,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		356											

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.				945936								
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532
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
01		2748 N	2748	-0-	-0-	2551 3	197 9	N	179	381 1		69
02		2674 N	2674	-0-	-0-	2458 3	216 9	N	196			265
03		2710 N	2710	-0-	-0-	2501 3	209 9	N	190	185 1		270
04		2539 N	2539	-0-	-0-	2361 3	178 9	N	162			432
05		2629 N	2629	-0-	-0-	2420 3	209 9	N	190	372 1		250
06		2551 N	2551	-0-	-0-	2350 3	201 9	N	183	185 1		248
07		2598 N	2598	-0-	-0-	2399 3	199 9	N	181	181 1		248
08		2657 N	2657	-0-	-0-	2455 3	202 9	N	184	182 1		250
09		2523 N	2523	-0-	-0-	2324 3	199 9	N	181	178 1		253
10		2618 N	2618	-0-	-0-	2412 3	206 9	N	187	313 1		127
11		2430 N	1730	-0-	-700	1567 3	163 9	N	148	195 1		80
12		2511 N	2394	-0-	-117	2012 3	140 4	N	220	204 1		96
						242 9						

TOTAL GAS PROD: 30,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BRECK OPERATING CORP.				089974								
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337
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
01		1472 N	1472	-0-	-0-	1450 2	22 9	N	20			162
02		1392 N	1383	-0-	-9	1363 2	20 9	N	18			180
03		1430 N	1430	-0-	-0-	1418 2	12 9	N	11			191
04		1410 N	1356	-0-	-54	1345 2	11 9	N	10			201
05		1488 N	1393	-0-	-95	1380 2	13 9	N	12			213
06		1380 N	1364	-0-	-16	1352 2	12 9	N	11			224
07		1395 N	1380	-0-	-15	1373 2	7 9	N	6			230
08		1412 N	1412	-0-	-0-	1403 2	9 9	N	8			238
09		1350 N	1205	-0-	-145	1194 2	11 9	N	10			248
10		1450 N	1450	-0-	-0-	1441 2	9 9	N	8			256
11		1380 N	925	-0-	-455	916 2	9 9	N	8			264
12		1240 N	1216	-0-	-24	1207 2	9 9	N	8			272

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
COX, J.												
		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839
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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1156 N	1156	-0-	-0-	1150 2	6 9	N	5	5 8		21
02		1123 N	1123	-0-	-0-	1093 2	30 9	N	27	27 8		21
03		1168 N	1168	-0-	-0-	1153 2	15 9	N	14			35
04		1110 N	1064	-0-	-46	1063 2	1 9	N	1	1 8		35
05		1182 N	1182	-0-	-0-	1146 2	36 9	N	33	1 8		67
06		1140 N	1108	-0-	-32	1106 2	2 9	N	2	2 8		67
07		1085 N	1059	-0-	-26	1058 2	1 9	N	1	1 8		67
08		1178 N	1124	-0-	-54	1124 2		N	-0-			67
09		1147 N	1147	-0-	-0-	1102 2	45 9	N	41			108
10		1150 N	1150	-0-	-0-	1135 2	15 9	N	14			122
11		1080 N	940	-0-	-140	936 2	4 9	N	4			126
12		1178 N	1162	-0-	-16	1139 2	23 9	N	21			147
TOTAL GAS PROD:		13,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742				
01		12493 X	10081	-0-	-2412	9874 2	207 9	N	188	193 1		208
02		11687 X	7559	-0-	-4128	7490 2	69 9	N	63	182 1		89
03		11656 X	7158	-0-	-4498	7123 2	35 9	N	32			121
04		11280 X	7595	-0-	-3685	7537 2	58 9	N	53			174
05		10292 X	6774	-0-	-3518	6712 2	62 9	N	56			230
06		9750 X	9028	-0-	-722	8823 2	205 9	N	186	191 1		225
07		8230 X	8230	-0-	-0-	8101 2	129 9	N	117	184 1		158
08		7843 X	6553	-0-	-1290	6491 2	62 9	N	56			214
09		8910 X	7610	-0-	-1300	7475 2	135 9	N	123	178 1		159
10		9207 X	4802	-0-	-4405	4787 2	15 9	N	14			173
11		8910 X	4149	-0-	-4761	4135 2	14 9	N	13			186
12		8122 X	4032	-0-	-4090	4023 2	9 9	N	8			194
TOTAL GAS PROD:		83,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		909						

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061										
ENDURING FREEDOM		WELL #: 6		RRCID -> 203859		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			//CONT.//	34532 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//	130061									
ENDURING FREEDOM			WELL #:	4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----													
ENDURING FREEDOM			WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----													
ENDURING FREEDOM			WELL #:	7	RRCID ->	208618	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2376 - 2388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061							
COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2300 - 2350
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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061							
ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386
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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436
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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331
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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061							
COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIRVINTEX (QUEEN)				35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 - 1390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAMOND M OIL CO., INC.				216899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
REED											
		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899									
REED		WELL #:		3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	1161	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		SULVAN		WELL #:		1	RRCID -> 055294	COMPL. DATE 04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		35092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
WILSON		WELL #: 302		RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306								
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON		WELL #: 102		RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MGR RESOURCES WOODWARD		563344		WELL #: 1 L		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							11
PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2016		- P/A		11/02/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//	35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750									
GIRVIN "A"		WELL #:	RRCID -> 215319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 1327	-	1358				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "4"		WELL #:	2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1239	-	1365			
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-
04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2	N	-0-		-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-		-0-
06	1080	N	815	-0-	-265	-0-	815	2	N	-0-		-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2	N	-0-		-0-
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2	N	-0-		-0-
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGDEN		WELL #:	2	RRCID -> 225359	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 1516	PERF. 1290	-	1402			
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-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
05	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2	N	-0-		-0-
06	960	N	475	-0-	-485	-0-	475	2	N	-0-		-0-
07	930	N	388	-0-	-542	-0-	388	2	N	-0-		-0-
08	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2	N	-0-		-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2	N	-0-		-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2	N	-0-		-0-
12	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1232 N	1232	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
02		1102 N	1035	-0-	-67	1035 2		N	-0-		-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1000	-0-	-200	1000 2		N	-0-		-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	940	-0-	-320	940 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	1006	-0-	-17	1006 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1025	-0-	-277	1025 2		N	-0-		-0-
09		971 N	971	-0-	-0-	971 2		N	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
11		990 N	703	-0-	-287	703 2		N	-0-		-0-
12		992 N	915	-0-	-77	915 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIRVINTEX (YATES)		//CONT.//		35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MGR RESOURCES		//CONT.//		563344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOODWARD		//CONT.//									
WOODWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	075475	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2016 - P/A		11/02/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950															
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079 - 4392							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		1 N		1	-0-	-0-			1 3		N	-0-					21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

-----																	
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861															
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7125 - 9877							
-----																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

-----																	
CINNABAR OPERATING, LLC		153510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4470 - 4550							
-----																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 CINNABAR OPERATING, LLC //CONT.// 153510  
 HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	840 #	375	-0-	-465	-0-	375	2			N	-0-			-0-
05	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
06	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
07	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
08	2201 #	1145	-0-	-1056	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
09	2130 #	825	-0-	-1305	-0-	825	2			N	-0-			-0-
10	2201 #	955	-0-	-1246	-0-	955	2			N	-0-			-0-
11	1800 #	878	-0-	-922	-0-	878	2			N	-0-			-0-
12	1147 #	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,818			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853  
 RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

THOMPSON, J. CLEO 855610  
 FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) THOMPSON, J. CLEO FASKEN RANCH 34		35588 200 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:	4	RRCID ->	240656	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3512 - 3527			
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
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN RANCH 34		35588 200 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:	5	RRCID ->	240660	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3515 - 3531			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS 39		35588 200 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		WELL #:	1	RRCID ->	240663	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3477 - 3492			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.// 35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-			-0-
02		899 N	805	-0-	-94	-0-	289 1	516 2	N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	16 1	553 2	N	-0-			-0-
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	618 1	686 2	N	-0-			-0-
05		868 N	252	-0-	-616	-0-	53 1	199 2	N	-0-			-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	196 1	495 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	336	-0-	-1028	-0-	128 1	208 2	N	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	233 1	185 2	N	-0-			-0-
09		690 N	342	-0-	-348	-0-	99 1	243 2	N	-0-			-0-
10		341 N	160	-0-	-181	-0-	60 1	100 2	N	-0-			-0-
11		390 N	78	-0-	-312	-0-	78 1		N	-0-			-0-
12		341 N	34	-0-	-307	-0-	34 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,472				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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					
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: V 15		RRCID -> 045561		COMPL. DATE 01/26/1952		TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075	COMPL. DATE 06/30/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5378 - 5530	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360 - 6281					
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
04	1170 N	861	-0-	-309	-0-	703 3	158 9	Y	144	144	0	2
05	1519 N	994	-0-	-525	-0-	861 3	133 9	Y	121	121	0	2
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1137 3	103 9	Y	94	94	0	2
07	899 N	810	-0-	-89	-0-	748 3	62 9	Y	56	57	0	1
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	970 3	67 9	Y	61	61	0	1
09	1230 N	828	-0-	-402	-0-	638 3	190 9	Y	173	170	0	4
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	735 3	264 9	Y	240	241	0	3
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	872 3	198 9	Y	180	180	0	3
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		11,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,627						

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR									
		WELL #: C 3		RRCID -> 169502	COMPL. DATE 04/05/1998	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5585	- 5715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5562	- 6455								
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										
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	5 1	1801 3	N	40	41 0						-0-
						44 9										
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	5 1	1872 3	N	46	45 0						1
						51 9										
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	5 1	1764 3	N	45	45 0						1
						50 9										
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	5 1	1753 3	N	44	44 0						1
						48 9										
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	5 1	1632 3	N	45	45 0						1
						50 9										
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	5 1	1738 3	N	43	43 0						1
						47 9										
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	5 1	1847 3	N	60	60 0						1
						66 9										
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	5 1	1712 3	N	45	45 0						1
						50 9										
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT							1
TOTAL GAS PROD:		20,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		501								

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5566	- 6375								
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
04	9540 X	5198	-0-	-4342	-0-	5174 3	24 9	N	22	23 0						-0-
05	9858 X	8917	-0-	-941	-0-	8870 3	47 9	N	43	42 0						1
06	9540 X	8089	-0-	-1451	-0-	7962 3	127 9	N	115	114 0						2
07	9858 X	8546	-0-	-1312	-0-	8417 3	129 9	N	117	117 0						2
08	9238 X	9077	-0-	-161	-0-	8945 3	132 9	N	120	120 0						2
09	8640 X	7846	-0-	-794	-0-	7719 3	127 9	N	115	114 0						3
10	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9226 3	175 9	N	159	160 0						2
11	8790 X	8274	-0-	-516	-0-	8142 3	132 9	N	120	120 0						2
12	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT							2
TOTAL GAS PROD:		95,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		963								



GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR		
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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	
04	6150 X	2055	-0-	-4095	-0-	1934 3	121 9	N	110	110 0	1	
05	6355 X	2366	-0-	-3989	-0-	2232 3	134 9	N	122	121 0	2	
06	6150 X	3264	-0-	-2886	-0-	3130 3	134 9	N	122	122 0	2	
07	6355 X	6050	-0-	-305	-0-	5921 3	129 9	N	117	117 0	2	
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5834 3	132 9	N	120	120 0	2	
09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5109 3	127 9	N	115	114 0	3	
10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6098 3	175 9	N	159	160 0	2	
11	5850 X	5828	-0-	-22	-0-	5696 3	132 9	N	120	120 0	2	
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		52,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,308						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420	
01	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	3 1	3228 3	N	31	31 0	-0-
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	34 9	2955 3	N	29	28 0	1
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3 1	3196 3	N	30	31 0	-0-
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	33 9	3166 3	N	28	28 0	-0-
05	3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3 1	3036 3	N	30	30 0	-0-
06	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	33 9	2834 3	N	33	32 0	1
07	3317 X	2887	-0-	-430	-0-	3 1	2853 3	N	28	29 0	-0-
08	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	36 9	2741 3	N	30	30 0	-0-
09	3210 X	2358	-0-	-852	-0-	3 1	2322 3	N	30	29 0	1
10	3069 X	2544	-0-	-525	-0-	33 9	2498 3	N	39	40 0	-0-
11	2880 X	2242	-0-	-638	-0-	3 1	2205 3	N	31	30 0	1
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	43 9		N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		31,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		339					

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442	
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
04	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9680 3	158 9	N	144	144 0	2
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	9956 3	173 9	N	157	157 0	2
06	9690 X	8783	-0-	-907	-0-	8617 3	166 9	N	151	151 0	2
07	10013 X	9229	-0-	-784	-0-	9067 3	162 9	N	147	147 0	2
08	9951 X	9800	-0-	-151	-0-	9635 3	165 9	N	150	150 0	2
09	9630 X	6740	-0-	-2890	-0-	6610 3	130 9	N	118	117 0	3
10	9951 X	5704	-0-	-4247	-0-	5573 3	131 9	N	119	121 0	1
11	9480 X	5018	-0-	-4462	-0-	4918 3	100 9	N	91	90 0	2
12	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		99,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,501					

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	5487 X	4292	-0-	-1195	-0-	4	1	4221	3	N	61	61	0			1
						67	9									
02	4930 X	3929	-0-	-1001	-0-	4	1	3864	3	N	55	55	0			1
						61	9									
03	5270 X	4251	-0-	-1019	-0-	5	1	4179	3	N	61	61	0			1
						67	9									
04	5100 X	4205	-0-	-895	-0-	4	1	4140	3	N	55	55	0			1
						61	9									
05	5270 X	4266	-0-	-1004	-0-	5	1	4195	3	N	60	60	0			1
						66	9									
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	5	1	4706	3	N	60	60	0			1
						66	9									
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	5	1	4840	3	N	59	59	0			1
						65	9									
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	5	1	4651	3	N	60	60	0			1
						66	9									
09	4770 X	4007	-0-	-763	-0-	5	1	3939	3	N	57	57	0			1
						63	9									
10	4929 X	4330	-0-	-599	-0-	5	1	4237	3	N	80	80	0			1
						88	9									
11	4770 X	3812	-0-	-958	-0-	5	1	3741	3	N	60	60	0			1
						66	9									
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		47,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		668										

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348						
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	5372	-0-	5372	5372	16	1	5326	3	N	27	26	0			1
						30	9									
03	T. A.	7332	-0-	7332	12704	21	1	7263	3	N	44	44	0			1
						48	9									
04	T. A.	7484	-0-	7484	20188	20	1	7403	3	N	55	55	0			1
						61	9									
05	T. A.	8588	-0-	8588	28776	21	1	8501	3	N	60	60	0			1
						66	9									
06	35444 X	6668	-0-	-28776	-0-	18	1	6583	3	N	61	61	0			1
						67	9									
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		247										

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5300 - 5775	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BLUE DARTER ENERGY, LLC				076743								
JESSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3840 - 3890	
01		590 N	590	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	553	2		N	-0-		-0-
03		228 X	228	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	869	2		N	-0-		-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
10		1177 N	1177	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1087	-0-	-263	1087	2		N	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CLYDE -B-												
WELL #:		152		RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A		
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	11	-0-	11	11	3		Y	-0-		-0-
03		T. A.	19	-0-	19	30	3		Y	-0-		-0-
04		T. A.	11	-0-	11	41	3		Y	-0-		-0-
05		T. A.	16	-0-	16	57	3		Y	-0-		-0-
06		64 X	7	-0-	-57	-0-			Y	-0-		-0-
07		14 X	14	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		//CONT.// //CONT.//	35652 496 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH 3925	PERF. N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLYDE -B-		WELL #: 154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH 4075	PERF. N/A										
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-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLYDE -B-		WELL #: 156	RRCID -> 038143	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 3820	PERF. N/A										
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-
04	2100 N	1483	-0-	-617	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1396	-0-	-588	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1145	-0-	-535	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	1519 N	856	-0-	-663	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3		Y	-0-			-0-
07	22 X	4	-0-	-18	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
*11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3697 - 3739	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A						
M	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
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-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717						
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623						
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4132 - 4205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1770	RRCID ->	280222	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3754 - 3789
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		05/01		->	24026						
05	24352 X	326	-0-	-24026	-0-	326	3		N	-0-	-0-
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT	-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2016

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 3842 - 3914
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3		N	-0-	-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-	-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4920	3	19 9	N	17	17 0

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

-----

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 ALLEDER INC. 013296  
 EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

-----

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618  
 COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

-----

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
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3				20
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1				21
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2				23
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	352	3	2	9	Y	2				25
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2				27
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-				27
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	340	3	6	9	Y	5				32
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	310	3	1	9	Y	1				33
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				33
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3				36
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				36
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1				37

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 20



OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	107 2	144 9	N	131		186
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	101 2	26 9	N	24	165 1	45
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	123 2	57 9	N	52		97
07		248 N	134	-0-	-114	-0-	79 2	55 9	N	50		147
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	9 2	28 9	N	25	149 1	23
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	104 2	39 9	N	35		58
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	92 2	40 9	N	36		94
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	93 2	35 9	N	32		126
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:		1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		385						

BRECK OPERATING CORP.				089974	RRCID ->		174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4058 - 4108
BLAKENEY 32		WELL #:		1								
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-
04	1637 X	308	-0-	-1329	-0-	308 2			N	-0-		-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2			N	-0-		-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2			N	-0-		-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2			N	-0-		-0-
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2			N	-0-		-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2			N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2			N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2			N	-0-		-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	RRCID ->		037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
CLYDE -B-		WELL #:		150								
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-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			Y	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			Y	-0-		-0-
06	480 N	369	-0-	-111	-0-	369 3			Y	-0-		-0-
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 3			Y	-0-		-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			Y	-0-		-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			Y	-0-		-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3			Y	-0-		-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3			Y	-0-		-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	151	-0-	151	278	151	3		Y	-0-			-0-
07	406 X	128	-0-	-278	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, INC.		501545											
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:	2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3918	- 3938	
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	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:	2	RRCID -> 102950	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4010	- 4108	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:	4	RRCID -> 216204	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 5042	PERF. 3894	- 3929	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022					
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918					
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A. /UNIT		WELL #: 21											
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-
04	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A					
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2											
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
KLOH -D-		WELL #:		1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

YUCCA ENERGY, INC.				950335								
FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040	
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-	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/03/2016 - P/A 10/03/16								
TOTAL GAS PROD:			129	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
YUCCA ENERGY, INC.		//CONT.//		950335						
FOREST		WELL #:		2	RRCID -> 176383	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 4142	PERF. 3848	- 4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		33 N	33	-0-	-0-	33	3		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		32 N	32	-0-	-0-	32	3		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/16										
TOTAL GAS PROD:			65	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716						
SPECK		WELL #:		1	RRCID -> 172791	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3729	- 3741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		279 X	265	-0-	-14	265	2		23	
02		261 X	217	-0-	-44	217	2		23	
03		279 X	227	-0-	-52	227	2		23	
04		270 X	228	-0-	-42	228	2		23	
05		279 X	220	-0-	-59	220	2		23	
06		270 X	224	-0-	-46	224	2		23	
07		248 X	218	-0-	-30	218	2		23	
08		248 X	219	-0-	-29	219	2		23	
09		255 X	255	-0-	-0-	255	2		23	
10		261 X	261	-0-	-0-	261	2		23	
*11		239 X	239	-0-	-0-	239	2		23	
12		279 X	NO RPT	-0-	-279			NO RPT	23	
TOTAL GAS PROD:			2,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPECK		WELL #:		5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3710	- 3728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		248 X	185	-0-	-63	185	2		-0-	
02		232 X	141	-0-	-91	141	2		-0-	
03		248 X	149	-0-	-99	149	2		-0-	
04		210 X	166	-0-	-44	166	2		-0-	
05		217 X	133	-0-	-84	133	2		-0-	
06		180 X	155	-0-	-25	155	2		-0-	
07		186 X	153	-0-	-33	153	2		-0-	
08		186 X	139	-0-	-47	139	2		-0-	
09		204 X	204	-0-	-0-	204	2		-0-	
10		155 X	152	-0-	-3	152	2		-0-	
11		150 X	143	-0-	-7	143	2		-0-	
12		217 X	NO RPT	-0-	-217			NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
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-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848				
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
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-
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
11	810 X	789	-0-	-21	-0-	789 2		N	-0-			-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800				
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
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
04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			N	-0-			15
05	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			N	-0-			15
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		5,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710									
WALLACE "C"		WELL #:		4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3904 - 3914	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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
04		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2				N	-0-	28
05		713 X	588	-0-	-125	-0-	588 2				N	-0-	28
06		690 X	395	-0-	-295	-0-	395 2				N	-0-	28
07		713 X	550	-0-	-163	-0-	550 2				N	-0-	28
08		651 X	537	-0-	-114	-0-	537 2				N	-0-	28
09		630 X	542	-0-	-88	-0-	542 2				N	-0-	28
10		589 X	526	-0-	-63	-0-	526 2				N	-0-	28
11		540 X	471	-0-	-69	-0-	471 2				N	-0-	28
12		558 X	531	-0-	-27	-0-	531 2				N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		6,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 - 3812
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
01		589 X	64	-0-	-525	-0-	64 2		-0-		N	94
02		435 X	131	-0-	-304	-0-	124 2		7	9	N	100
03		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2				N	100
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2				N	100
05		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2				N	100
06		900 X	668	-0-	-232	-0-	668 2				N	100
07		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2				N	100
08		1395 X	1187	-0-	-208	-0-	1187 2				N	100
09		1350 X	1058	-0-	-292	-0-	1058 2				N	100
10		1395 X	1026	-0-	-369	-0-	1026 2				N	100
11		1230 X	965	-0-	-265	-0-	965 2				N	100
12		1271 X	781	-0-	-490	-0-	781 2				N	100
TOTAL GAS PROD:		10,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 - 3867
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
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		-0-		N	-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		-0-		N	-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		-0-		N	-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		-0-		N	-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		-0-		N	-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		-0-		N	-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		-0-		N	-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		-0-		N	-0-
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		-0-		N	-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		-0-		N	-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		-0-		N	-0-
*12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR							
LINN OPERATING, INC.				501545										
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3777	- 3795					
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA WTP LP SHEBA				630555			CNTY: ECTOR		
				1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3790	- 3813
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

XTO ENERGY INC. EL SAPO "16"				945936			CNTY: ECTOR		
				1	RRCID -> 166517	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3982	- 3998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01		397 N	397	-0-	-0-	394 3	3 9	Y	3			19
02		380 N	380	-0-	-0-	379 3	1 9	Y	1			20
03		383 N	383	-0-	-0-	379 3	4 9	Y	4			24
04		354 N	354	-0-	-0-	352 3	2 9	Y	2			26
05		356 N	356	-0-	-0-	355 3	1 9	Y	1			27
06		331 N	331	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			27
07		372 N	344	-0-	-28	340 3	4 9	Y	4			31
08		341 N	311	-0-	-30	310 3	1 9	Y	1			32
09		338 N	338	-0-	-0-	337 3	1 9	Y	1			33
10		365 N	365	-0-	-0-	362 3	3 9	Y	3			36
11		356 N	356	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			36
12		341 N	210	-0-	-131	210 3		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		4,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146			
01		3552 X	3552	-0-	-0-	3548 3	4 9	Y	4			18
02		3409 X	3409	-0-	-0-	3408 3	1 9	Y	1			19
03		3412 X	3412	-0-	-0-	3408 3	4 9	Y	4			23
04		3172 X	3172	-0-	-0-	3170 3	2 9	Y	2			25
05		3196 X	3196	-0-	-0-	3194 3	2 9	Y	2			27
06		2976 X	2976	-0-	-0-	2976 3		Y	-0-			27
07		3627 X	3065	-0-	-562	3061 3	4 9	Y	4			31
08		3410 X	2789	-0-	-621	2788 3	1 9	Y	1			32
09		3180 X	3037	-0-	-143	3037 3		Y	-0-			32
10		3258 X	3258	-0-	-0-	3254 3	4 9	Y	4			36
11		3207 X	3207	-0-	-0-	3207 3		Y	-0-			36
12		3131 X	1890	-0-	-1241	1890 3		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		36,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070			
01		3551 X	3551	-0-	-0-	3548 3	3 9	Y	3			19
02		3408 X	3408	-0-	-0-	3407 3	1 9	Y	1			20
03		3412 X	3412	-0-	-0-	3408 3	4 9	Y	4			24
04		3173 X	3173	-0-	-0-	3171 3	2 9	Y	2			26
05		3196 X	3196	-0-	-0-	3194 3	2 9	Y	2			28
06		2975 X	2975	-0-	-0-	2975 3		Y	-0-			28
07		3503 X	3065	-0-	-438	3061 3	4 9	Y	4			32
08		3410 X	2789	-0-	-621	2788 3	1 9	Y	1			33
09		3180 X	3037	-0-	-143	3037 3		Y	-0-			33
10		3255 X	3255	-0-	-0-	3252 3	3 9	Y	3			36
11		3208 X	3208	-0-	-0-	3208 3		Y	-0-			36
12		3131 X	1890	-0-	-1241	1890 3		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		36,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)												
B & R OIL, INC. 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
COWDEN -B- 041156												
WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 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	EOM BALANCE
-----												
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						
03	248 #	199	-0-	-49 B	-367	199	3			Y	-0-	-0-
04	240 #	149	-0-	-91 B	-458	149	3			Y	-0-	-0-
05	248 #	183	-0-	-65 B	-523	183	3			Y	-0-	-0-
06	240 #	174	-0-	-66 B	-589	174	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	177	-0-	177 B	-412	177	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	157	-0-	157 B	-255	157	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-255								
09	DLQ G-10	161	-0-	161 B	-94	161	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	154	-0-	154 B	60	154	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	144	-0-	144 B	204	144	3			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	204					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BARROW PETROLEUM LLC												
COWDEN, R. B. -12- 053314												
WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 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	EOM BALANCE
-----												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 078032												
WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 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	EOM BALANCE
-----												
01	2090 R	2090	-0-	-0- B	-0-	2057	3	33	9	N	30	35 1
02	1747 R	1747	-0-	-0- B	-0-	1718	3	29	9	N	26	26 1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2335 R	2335	-0-	-0- B	-0-	2301	3	34	9	N	31	30 1
04	1996 R	1996	-0-	-0- B	-0-	1965	3	31	9	N	28	21 1
05	2362 R	2362	-0-	-0- B	-0-	2325	3	37	9	N	34	28 1
06	1770 #	432	-0-	-1338 B	-1338	422	2	10	9	N	9	21 1
07	1829 #	483	-0-	-1346 B	-2684	443	3	40	9	N	36	44 1
08	1829 #	567	-0-	-1262 B	-3946	502	2	65	9	N	59	61 1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3946								
09	1770 #	3162	-0-	1392 B	-2554	3094	2	68	9	N	62	62 1
10	2034 R	4588	-0-	2554 B	-0-	4527	2	61	9	N	55	52 1
*11	4395 R	4395	-0-	-0- B	-0-	4347	2	48	9	N	44	44 1
12	1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-1829					N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:			24,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			414					

-----

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032  
 NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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
04		180 #	105	-0-	-75 B	-1868	105 3			N	-0-					69
05		186 #	93	-0-	-93 B	-1961	93 3			N	-0-					69
06		150 #	53	-0-	-97 B	-2058	53 2			N	-0-					69
07		155 #	55	-0-	-100 B	-2158	55 2			N	-0-					69
08		124 #	180	-0-	56 B	-2102	180 2			N	-0-					69
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-432	CANCELLED UNDERAGE ->	-1670									
09		788 R	1220	-0-	432 B	-0-	1212 2	8 9		N	7					76
10		1130 R	1130	-0-	-0- B	-0-	1128 2	2 9		N	-0-					78
*11		883 R	883	-0-	-0- B	-0-	797 2	86 9		N	78	78 1				78
12		899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-899				N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

-----

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255  
 STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

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									
03		155 #	135	-0-	-20 B	-226	135 3			Y	-0-					-0-
04		150 #	125	-0-	-25 B	-251	125 3			Y	-0-					-0-
05		155 #	128	-0-	-27 B	-278	128 3			Y	-0-					-0-
06		150 #	126	-0-	-24 B	-302	126 3			Y	-0-					-0-
07		124 #	126	-0-	2 B	-300	126 3			Y	-0-					-0-
08		124 #	129	-0-	5 B	-295	129 3			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-96	CANCELLED UNDERAGE ->	-199									
09		120 #	113	-0-	-7 B	-103	113 3			Y	-0-					-0-
10		124 #	128	-0-	4 B	-99	128 3			Y	-0-					-0-
11		120 #	119	-0-	-1 B	-100	119 3			Y	-0-					-0-
12		124 #	119	-0-	-5 B	-105	119 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480  
 CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

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-
04		180 #	-0-	-0-	-180 B	-395				Y	-0-					-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186 B	-581				Y	-0-					-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60 B	-641				Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-641				Y	-0-					-0-
08		0 #	2	-0-	2 B	-639	2 2			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-612	CANCELLED UNDERAGE ->	-27									
09		0 #	18	-0-	18 B	-594	18 2			Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-594				Y	-0-					-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2 B	-596				Y	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-627				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR							
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 170480																	
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
04	1431	R	1463	-0-	32	B	-0-	1463	3		N	-0-					-0-
05	1499	R	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3		N	-0-					-0-
06	1433	R	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3		N	-0-					-0-
07	1461	R	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3		N	-0-					-0-
08	1461	R	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1417	R	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3		N	-0-					-0-
10	1471	R	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3		N	-0-					-0-
11	1380	#	684	-0-	-696	B	-696	684	3		N	-0-					-0-
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	B	-2122				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	1209	#	2369	-0-	1160	B	-2187	2369	3		N	-0-					-0-
02	2436	#	2362	-0-	-74	B	-2261	2362	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2261													
03	2604	#	2492	-0-	-112	B	-2373	2492	3		N	-0-					-0-
04	2520	#	2407	-0-	-113	B	-2486	2407	3		N	-0-					-0-
05	2604	#	2455	-0-	-149	B	-2635	2455	3		N	-0-					-0-
06	2430	#	2335	-0-	-95	B	-2730	2335	3		N	-0-					-0-
07	2511	#	2381	-0-	-130	B	-2860	2381	3		N	-0-					-0-
08	2480	#	2255	-0-	-225	B	-3085	2255	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-824	CANCELLED UNDERAGE ->		-2261										
09	2400	#	1608	-0-	-792	B	-1616	1608	3		N	-0-					-0-
10	2449	#	2477	-0-	28	B	-1588	2477	3		N	-0-					-0-
11	2340	#	2350	-0-	10	B	-1578	2350	3		N	-0-					-0-
12	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	B	-3965				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
01	11439 #	11915	-0-	476	B	-6179	11915	3			Y	-0-
02	11832 #	12065	-0-	233	B	-5946	12065	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5946												
03	12648 #	11816	-0-	-832	B	-6778	11816	3			Y	-0-
04	12240 #	11941	-0-	-299	B	-7077	11941	3			Y	-0-
05	12648 #	11988	-0-	-660	B	-7737	11988	3			Y	-0-
06	12240 #	11298	-0-	-942	B	-8679	11298	3			Y	-0-
07	12400 #	11418	-0-	-982	B	-9661	11418	3			Y	-0-
08	12338 #	11026	-0-	-1312	B	-10973	11026	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5027 CANCELLED UNDERAGE -> -5946												
09	11940 #	7381	-0-	-4559	B	-9586	7381	3			Y	-0-
10	11997 #	12268	-0-	271	B	-9315	12268	3			Y	-0-
11	11310 #	11955	-0-	645	B	-8670	11955	3			Y	-0-
12	11408 #	NO RPT	-0-	-11408	B	-20078					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 125,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
01	465 #	544	-0-	79	B	-199	544	3			Y	-0-
02	522 #	520	-0-	-2	B	-201	520	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -201												
03	558 #	541	-0-	-17	B	-218	541	3			Y	-0-
04	540 #	515	-0-	-25	B	-243	515	3			Y	-0-
05	558 #	528	-0-	-30	B	-273	528	3			Y	-0-
06	540 #	497	-0-	-43	B	-316	497	3			Y	-0-
07	527 #	496	-0-	-31	B	-347	496	3			Y	-0-
08	527 #	492	-0-	-35	B	-382	492	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -181 CANCELLED UNDERAGE -> -201												
09	510 #	314	-0-	-196	B	-377	314	3			Y	-0-
10	527 #	485	-0-	-42	B	-419	485	3			Y	-0-
11	510 #	506	-0-	-4	B	-423	506	3			Y	-0-
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-919					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232		WELL #: 109		RRCID -> 036400		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 4240		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR		WELL #: 45		RRCID -> 049985		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 4144 - 4198			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERISTY ANDREWS		WELL #: 321		RRCID -> 167292		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 3944 - 4137			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

OXY USA WTP LP 630555  
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RCI, L.L.C. 695711  
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

01	899 #	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-
04	870 #	717	-0-	-153	B	-705	717	2		N	-0-					-0-
05	868 #	751	-0-	-117	B	-822	751	2		N	-0-					-0-
06	840 #	738	-0-	-102	B	-924	738	2		N	-0-					-0-
07	868 #	776	-0-	-92	B	-1016	776	2		N	-0-					-0-
08	744 #	795	-0-	51	B	-965	795	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -629 CANCELLED UNDERAGE -> -336																
09	720 #	782	-0-	62	B	-567	782	2		N	-0-					-0-
10	775 #	804	-0-	29	B	-538	804	2		N	-0-					-0-
11	750 #	773	-0-	23	B	-515	773	2		N	-0-					-0-
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	B	-1321				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
 RCI, L.L.C. //CONT.// 695711  
 DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
06	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
08	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	214 R	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
*11	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

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-
04	60 #	48	-0-	-12 B	-67	48 2		N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12 B	-79	50 2		N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11 B	-90	49 2		N	-0-			-0-
07	62 #	52	-0-	-10 B	-100	52 2		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9 B	-109	53 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -67 CANCELLED UNDERAGE -> -42												
09	60 #	52	-0-	-8 B	-75	52 2		N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8 B	-83	54 2		N	-0-			-0-
11	60 #	52	-0-	-8 B	-91	52 2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-153			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SATANTA OIL COMPANY 748744  
 UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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-
04	1860 #	1752	-0-	-108 B	-940	1752 3		N	-0-			-0-
05	1922 #	1821	-0-	-101 B	-1041	1821 3		N	-0-			-0-
06	1860 #	1743	-0-	-117 B	-1158	1743 3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1704	-0-	-218 B	-1376	1704 3		N	-0-			-0-
08	1860 #	1765	-0-	-95 B	-1471	1765 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -704 CANCELLED UNDERAGE -> -767												
09	1770 #	1684	-0-	-86 B	-790	1684 3		N	-0-			-0-
10	1829 #	1685	-0-	-144 B	-934	1685 3		N	-0-			-0-
11	1740 #	1729	-0-	-11 B	-945	1729 3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1214	-0-	-553 B	-1498	1214 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744  
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
04	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1361				N	-0-			44
05	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1609				N	-0-			44
06	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1849				N	-0-			44
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1942				N	-0-			44
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1942				N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1069 CANCELLED UNDERAGE -> -873													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1069				N	-0-			44
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1069				N	-0-			44
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1069				N	-0-			44
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1069				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

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
04	690 #	680	-0-	-10 B	-454	668	3	12 9	N	11			145
05	682 #	687	-0-	5 B	-449	678	3	9 9	N	8			153
06	630 #	930	-0-	300 B	-149	922	3	8 9	N	7			160
07	1041 R	1190	-0-	149 B	-0-	1181	3	9 9	N	8			168
08	1277 R	1277	-0-	-0- B	-0-	1273	3	4 9	N	4			172
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 #	876	-0-	-54 B	-54	868	3	8 9	N	7			179
10	1178 #	759	-0-	-419 B	-473	749	3	10 9	N	9			188
11	1230 #	575	-0-	-655 B	-1128	562	3	13 9	N	12			200
12	1271 #	365	-0-	-906 B	-2034	361	3	4 9	N	4			204

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//												
SUNDOWN ENERGY LP												
SCHARBAUER												
WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-274			N	8		401
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-305			N	5		406
06		0 #	-0-	-0-	-0 B	-305			N	1		407
07		0 #	-0-	-0-	-0 B	-305			N	2		409
08		0 #	-0-	-0-	-0 B	-305			N	1	168 1	242
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -92 CANCELLED UNDERAGE -> -213												
09		0 #	15	-0-	15 B	-77	8 2	7 9	N	6		248
10		0 #	54	-0-	54 B	-23	43 2	11 9	N	10		258
*11		65 R	88	-0-	23 B	-0-	88 2		N	-0-		258
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-		258
TOTAL GAS PROD:			157			TOTAL CONDENSATE PROD:			56			

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)												
AGHORN OPERATING, INC.												
WEST GOLDSMITH UNIT												
WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETROPLEX ENERGY INC.												
OHIO-SLATOR												
WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
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-
04	300	#	163	-0-	-137	-0-	163	3	N	-0-		-0-
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3	N	-0-		-0-
06	300	#	142	-0-	-158	-0-	142	3	N	-0-		-0-
07	434	#	88	-0-	-346	-0-	88	3	N	-0-		-0-
08	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-		-0-
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
10	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
11	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
*12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR									
WALSH & WATTS, INC.		TXL "J"		895060	WELL #: 3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		1080 #	424	-0-	-656	-0-	422 2	2	9	N	2					119
05		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1043 2	8	9	N	7					126
06		990 #	774	-0-	-216	-0-	768 2	6	9	N	5					131
07		1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1761 2	9	9	N	8					139
08		1054 #	853	-0-	-201	-0-	846 2	7	9	N	6					145
09		1020 #	916	-0-	-104	-0-	909 2	7	9	N	6					151
10		1767 #	1450	-0-	-317	-0-	1442 2	8	9	N	7					158
11		1710 #	1170	-0-	-540	-0-	1161 2	9	9	N	8					166
12		1767 #	838	-0-	-929	-0-	837 2	1	9	N	1					167
TOTAL GAS PROD:		11,500				TOTAL CONDENSATE PROD:				64						

GOMEZ (ATOKA)				35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS										
LEGACY RESERVES OPERATING LP		GOMEZ SOUTH UNIT		495445	WELL #: 2	RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 22158	PERF.16116 - 16534								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
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-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-					-0-	
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-					-0-	
06		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3			N	-0-					-0-	
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3			N	-0-					-0-	
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3			N	-0-					-0-	
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3			N	-0-					-0-	
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3			N	-0-					-0-	
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3			N	-0-					-0-	
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,975				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

MTN ENERGY INC				518942		RRCID -> 260647	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 9739	PERF. 5000 - 5322								
DEWITT, BILL				WELL #: 1													
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
SABRE OPERATING, INC.				742261							
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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-
04	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2397	2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
06	2460 N	2273	-0-	-187	-0-	2273	2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
09	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
10	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
11	2250 N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2	N	-0-		-0-
12	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	389	389	-0-	-0-	-0-	313	3	N	65		410
02	1218	568	-0-	-650	-0-	445	3	N	47		457
03	1302	151	-0-	-1151	-0-	52	9	N	52		509
04	1260	812	-0-	-448	-0-	78	3	N	44	151 1	402
05	620 N	123	-0-	-497	-0-	57	9	N	47		449
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	48	9	N	47	154 1	342
07	837 N	432	-0-	-405	-0-	70	3	N	45		387
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	52	9	N	50	155 1	282
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	647	4	N	47		329
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	378	4	N	50		379
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4	3	N	51	153 1	277
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	55	9	N	47		324
TOTAL GAS PROD:		6,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		592					

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC				092850							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	N	-0-		-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2	N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2	N	-0-		-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	2	N	-0-		-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-		-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
06		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
07		5487 X	5400	-0-	-87	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
08		5425 X	5350	-0-	-75	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
09		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
10		5425 X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
11		5250 X	4900	-0-	-350	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
12		5425 X	5249	-0-	-176	-0-	5249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

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-
04		13410 X	13354	-0-	-56	-0-	13354	2		N	-0-			-0-
05		13950 X	13856	-0-	-94	-0-	13856	2		N	-0-			-0-
06		13500 X	13311	-0-	-189	-0-	13311	2		N	-0-			-0-
07		13950 X	13619	-0-	-331	-0-	13619	2		N	-0-			-0-
08		13857 X	13509	-0-	-348	-0-	13509	2		N	-0-			-0-
09		13410 X	12994	-0-	-416	-0-	12994	2		N	-0-			-0-
10		13857 X	13225	-0-	-632	-0-	13225	2		N	-0-			-0-
11		13320 X	12707	-0-	-613	-0-	12707	2		N	-0-			-0-
12		13609 X	12973	-0-	-636	-0-	12973	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

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-
04		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-			-0-
05		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2		N	-0-			-0-
06		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2		N	-0-			-0-
07		12245 X	11892	-0-	-353	-0-	11892	2		N	-0-			-0-
08		12462 X	11705	-0-	-757	-0-	11705	2		N	-0-			-0-
09		12060 X	11159	-0-	-901	-0-	11159	2		N	-0-			-0-
10		12121 X	11528	-0-	-593	-0-	11528	2		N	-0-			-0-
11		11640 X	11141	-0-	-499	-0-	11141	2		N	-0-			-0-
12		11904 X	11297	-0-	-607	-0-	11297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
08	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
09	2490 N	2479	-0-	-11	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
10	2573 N	2488	-0-	-85	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
11	2490 N	2233	-0-	-257	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2332	-0-	-241	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

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-
04	11670 X	11296	-0-	-374	-0-	11296	2			N	-0-			-0-
05	12059 X	11374	-0-	-685	-0-	11374	2			N	-0-			-0-
06	11670 X	11215	-0-	-455	-0-	11215	2			N	-0-			-0-
07	12059 X	11537	-0-	-522	-0-	11537	2			N	-0-			-0-
08	11842 X	11382	-0-	-460	-0-	11382	2			N	-0-			-0-
09	11310 X	11054	-0-	-256	-0-	11054	2			N	-0-			-0-
10	11594 X	11271	-0-	-323	-0-	11271	2			N	-0-			-0-
11	11220 X	10978	-0-	-242	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
12	11532 X	11118	-0-	-414	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

01	26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	26119	2			N	-0-			-0-
02	25288 X	23764	-0-	-1524	-0-	23764	2			N	-0-			-0-
03	27032 X	25678	-0-	-1354	-0-	25678	2			N	-0-			-0-
04	26160 X	24627	-0-	-1533	-0-	24627	2			N	-0-			-0-
05	26133 X	25709	-0-	-424	-0-	25709	2			N	-0-			-0-
06	25290 X	24259	-0-	-1031	-0-	24259	2			N	-0-			-0-
07	25668 X	25313	-0-	-355	-0-	25313	2			N	-0-			-0-
08	25513 X	24665	-0-	-848	-0-	24665	2			N	-0-			-0-
09	24690 X	23825	-0-	-865	-0-	23825	2			N	-0-			-0-
10	25513 X	24550	-0-	-963	-0-	24550	2			N	-0-			-0-
11	24510 X	23571	-0-	-939	-0-	23571	2			N	-0-			-0-
*12	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		300,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		18848 X	15462	-0-	-3386	-0-	15462 2	N	-0-		-0-
02		17226 X	12927	-0-	-4299	-0-	12927 2	N	-0-		-0-
03		17329 X	13589	-0-	-3740	-0-	13589 2	N	-0-		-0-
04		16770 X	14757	-0-	-2013	-0-	14757 2	N	-0-		-0-
05		15841 X	13821	-0-	-2020	-0-	13821 2	N	-0-		-0-
06		14970 X	11582	-0-	-3388	-0-	11582 2	N	-0-		-0-
07		15252 X	12718	-0-	-2534	-0-	12718 2	N	-0-		-0-
08		16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16445 2	N	-0-		-0-
09		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080 2	N	-0-		-0-
10		13826 X	13312	-0-	-514	-0-	13312 2	N	-0-		-0-
11		14070 X	10519	-0-	-3551	-0-	10519 2	N	-0-		-0-
*12		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15554 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		165,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917			
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
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
02		2001 N	390	-0-	-1611	-0-	390 3	N	-0-		-0-
03		2077 N	860	-0-	-1217	-0-	860 3	N	-0-		-0-
04		1830 N	595	-0-	-1235	-0-	595 3	N	-0-		-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
11		990 N	749	-0-	-241	-0-	749 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	665	-0-	-1071	-0-	665 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200			
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
01		13795 X	13079	-0-	-716	-0-	13079 2	N	-0-		-0-
02		12731 X	11782	-0-	-949	-0-	11782 2	N	-0-		-0-
03		13609 X	13388	-0-	-221	-0-	13388 2	N	-0-		-0-
04		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245 2	N	-0-		-0-
05		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210 2	N	-0-		-0-
06		12960 X	12607	-0-	-353	-0-	12607 2	N	-0-		-0-
07		13702 X	12904	-0-	-798	-0-	12904 2	N	-0-		-0-
08		13702 X	12710	-0-	-992	-0-	12710 2	N	-0-		-0-
09		13260 X	12914	-0-	-346	-0-	12914 2	N	-0-		-0-
10		13206 X	12951	-0-	-255	-0-	12951 2	N	-0-		-0-
11		12600 X	11846	-0-	-754	-0-	11846 2	N	-0-		-0-
12		13330 X	13105	-0-	-225	-0-	13105 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		153,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	2	N	-0-			-0-	
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2	N	-0-			-0-	
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2	N	-0-			-0-	
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2	N	-0-			-0-	
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2	N	-0-			-0-	
06		870 N	776	-0-	-94	-0-		776	2	N	-0-			-0-	
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2	N	-0-			-0-	
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2	N	-0-			-0-	
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2	N	-0-			-0-	
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2	N	-0-			-0-	
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1666	2	N	-0-			-0-	
12		899 N	705	-0-	-194	-0-		705	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,421											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441  
 PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

01		1023 N	936	-0-	-87	-0-		936	3	N	-0-			-0-	
02		1102 N	1006	-0-	-96	-0-		1006	3	N	-0-			-0-	
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1016	3	N	2	2	8	-0-	
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-		966	3	N	1	1	8	-0-	
05		1085 N	921	-0-	-164	-0-		921	3	N	-0-			-0-	
06		990 N	601	-0-	-389	-0-		601	3	N	-0-			-0-	
07		992 N	369	-0-	-623	-0-		369	3	N	-0-			-0-	
08		930 N	717	-0-	-213	-0-		717	3	N	-0-			-0-	
09		600 N	558	-0-	-42	-0-		558	3	N	-0-			-0-	
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	3	N	-0-			-0-	
11		690 N	576	-0-	-114	-0-		576	3	N	-0-			-0-	
12		589 N	401	-0-	-188	-0-		401	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,773											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

01		93 N	72	-0-	-21	-0-		72	3	N	-0-			-0-	
02		58 N	53	-0-	-5	-0-		53	3	N	-0-			-0-	
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3	N	-0-			-0-	
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3	N	-0-			-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
06		300 N	128	-0-	-172	-0-		128	3	N	-0-			-0-	
07		310 N	91	-0-	-219	-0-		91	3	N	-0-			-0-	
08		186 N	91	-0-	-95	-0-		91	3	N	-0-			-0-	
09		120 N	109	-0-	-11	-0-		109	3	N	-0-			-0-	
10		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3	N	-0-			-0-	
11		90 N	53	-0-	-37	-0-		53	3	N	-0-			-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,313											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



GOMEZ (DEVONIAN)		LEGACY RESERVES		OPERATING LP	//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
LHR GAS UNIT					//CONT.//	495445								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-		-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3		N	-0-		-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-		-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-		-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-		-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,375							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396
01	28210	X	26445	-0-	-1765	-0-	26445	3		N	-0-		-0-
02	25317	X	24058	-0-	-1259	-0-	24058	3		N	-0-		-0-
03	27063	X	25503	-0-	-1560	-0-	25503	3		N	-0-		-0-
04	26190	X	25031	-0-	-1159	-0-	25031	3		N	-0-		-0-
05	26815	X	26161	-0-	-654	-0-	26161	3		N	-0-		-0-
06	25590	X	19310	-0-	-6280	-0-	19310	3		N	-0-		-0-
07	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	3		N	-0-		-0-
08	26164	X	24534	-0-	-1630	-0-	24534	3		N	-0-		-0-
09	25631	X	25631	-0-	-0-	-0-	25631	3		N	-0-		-0-
10	26164	X	25782	-0-	-382	-0-	25782	3		N	-0-		-0-
11	25260	X	24888	-0-	-372	-0-	24888	3		N	-0-		-0-
12	26474	X	26379	-0-	-95	-0-	26379	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			299,817							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936									
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		N	-0-			-0-	
02		2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-		N	-0-			-0-	
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-			-0-	
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	N	-0-			-0-	
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-			-0-	
08		3069 X	111	-0-	-2958	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
09		2970 X	2	-0-	-2968	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-			-0-	
11		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		N	-0-			-0-	
*12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,713	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284
01		17205 X	9942	-0-	-7263	-0-	9942 2	N	-0-			-0-	
02		14007 X	10825	-0-	-3182	-0-	10825 2	N	-0-			-0-	
03		14973 X	9991	-0-	-4982	-0-	9991 2	N	-0-			-0-	
04		13710 X	8872	-0-	-4838	-0-	8872 2	N	-0-			-0-	
05		11563 X	8206	-0-	-3357	-0-	8206 2	N	-0-			-0-	
06		18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	18368 2	N	-0-			-0-	
07		11563 X	11256	-0-	-307	-0-	11256 2	N	-0-			-0-	
08		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2	N	-0-			-0-	
09		11910 X	7472	-0-	-4438	-0-	7472 2	N	-0-			-0-	
10		12307 X	10906	-0-	-1401	-0-	10906 2	N	-0-			-0-	
11		11910 X	7499	-0-	-4411	-0-	7499 2	N	-0-			-0-	
*12		15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	15226 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				129,046	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200									
TYRRELL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	051649	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	N/A
01	T. A.	11102	-0-	11102	54082	10951 3	151 4	N	-0-			-0-	
02	T. A.	8994	-0-	8994	63076	7765 3	1229 4	N	-0-			-0-	
03	T. A.	10706	-0-	10706	73782	8908 3	1798 4	N	-0-			-0-	
04	T. A.	7113	-0-	7113 B	80895	5191 3	1922 4	N	-0-			-0-	
05	T. A.	8433	-0-	8433 B	89328	8290 3	143 4	N	-0-			-0-	
06	T. A.	8999	-0-	8999 B	98327	8222 3	777 4	N	-0-			-0-	
07	T. A.	6101	-0-	6101 B	104428	5456 3	645 4	N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	104428			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 104428												
09	T. A.	228	-0-	228 B	104656	228 4		N	-0-			-0-	
10	104656 R	-0-	-0-	-104656 B	-0-			N	-0-			-0-	
11	7680 #	390	-0-	-7290 B	-7290	165 3	225 4	N	-0-			-0-	
12	6107 #	360	-0-	-5747 B	-13037	360 4		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				62,426	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
*11	14794 R	14794	-0-	-0-	B	14794 3		N	-0-			-0-
*12	576 R	576	-0-	-0-	B	576 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,370										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BOPCO, L.P.		082967		WELL #:		1	RRCID -> 042738	COMPL. DATE 08/03/1967	TOTAL DEPTH 22447	PERF. N/A		
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-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	B		1984 3		N	-0-		-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	B		2047 3		N	-0-		-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	B		1979 3		N	-0-		-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	B		2025 3		N	-0-		-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	B		2012 3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2014 N	2014	-0-	-0-	B		2014 3		N	-0-		-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	B		2032 3		N	-0-		-0-
11	1920 N	1854	-0-	-66	B		1854 3		N	-0-		-0-
*12	2197 N	2197	-0-	-0-	B		2197 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,191										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		131919 X	131919	-0-	-0-	131902 3	17 9	N	15	15 8		-0-
02		124439 X	111802	-0-	-12637	111779 3	23 9	N	21	21 8		-0-
03		133021 X	131711	-0-	-1310	131705 3	6 9	N	5	5 8		-0-
04		0	126307	-0-	126307 B	126304 3	3 9	N	3	3 8		-0-
05		116838 N	123964	-0-	7126 B	123964 3		N	-0-			-0-
06		119758 N	99625	-0-	-20133 B	113300		N	-0-			-0-
07		131719	133254	-0-	1535 B	114835		N	-0-			-0-
08		27476	128271	-0-	100795 B	215630		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->		215630							
09		78168	122672	-0-	44504 B	260134		N	-0-			-0-
10		126136	112900	-0-	-13236 B	246898		N	-0-			-0-
11		105994	105195	-0-	-799 B	246099	1 9	N	1	1 8		-0-
12		65244	119918	-0-	54674 B	300773		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,447,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A				
01		496 N	415	-0-	-81	415 3		N	-0-			-0-
02		377 N	375	-0-	-2	375 3		N	-0-			-0-
03		434 N	396	-0-	-38	396 3		N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0- B	387 3		N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	407 3		N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0- B	400 3		N	-0-			-0-
07		403 N	402	-0-	-1 B	402 3		N	-0-			-0-
08		403 N	307	-0-	-96 B	307 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->		-0-							
09		397 N	397	-0-	-0- B	397 3		N	-0-			-0-
10		403 N	215	-0-	-188 B	215 3		N	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0- B	693 3		N	-0-			-0-
*12		579 N	579	-0-	-0- B	579 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

C&J ENERGY SERVICES		120531		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999				
TOMAHAWK		WELL #: 1										
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->		-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----																
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
04		0	38151	-0-	38151 B	38151	38151	2			N	-0-				-0-
05		76721 R	38570	-0-	-38151 B	-0-	38570	2			N	-0-				-0-
06		37140 #	33243	-0-	-3897 B	-3897	33243	2			N	-0-				-0-
07		39432 #	35740	-0-	-3692 B	-7589	35740	2			N	-0-				-0-
08		24978	27475	-0-	2497 B	-5092	27475	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->															-5092
09		33240 N	26524	-0-	-6716 B	-5092	26524	2			N	-0-				-0-
*10		35743 N	29313	-0-	-6430 B	-5092	29313	2			N	-0-				-0-
11		34590 #	30496	-0-	-4094 B	-9186	30496	2			N	-0-				-0-
12		35743 #	31996	-0-	-3747 B	-12933	31996	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		391,556		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----																
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 034557			COMPL. DATE 08/29/1964			TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->															-0-
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
*12		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		660		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----																
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 037655			COMPL. DATE 11/22/1965			TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-
04		0	24385	-0-	24385 B	24385	24385	2			N	-0-				-0-
05		49191 R	24806	-0-	-24385 B	-0-	24806	2			N	-0-				-0-
06		25440 #	23790	-0-	-1650 B	-1650	23790	2			N	-0-				-0-
07		25544 #	25152	-0-	-392 B	-2042	25152	2			N	-0-				-0-
08		25544 #	24471	-0-	-1073 B	-3115	24471	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->															-3115
09		24390 #	21802	-0-	-2588 B	-5703	21802	2			N	-0-				-0-
10		25141 N	24377	-0-	-764 B	-5703	24377	2			N	-0-				-0-
11		23670 N	23006	-0-	-664 B	-5703	23006	2			N	-0-				-0-
12		22537 N	23867	-0-	1330 B	-4373	23867	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		291,203		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									



GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	34863	-0-	34863 B	34863	34863	2		N	-0-			-0-
05	73634 N	38771	-0-	-34863 B	-0-	38771	2		N	-0-			-0-
06	36452 N	36452	-0-	-0- B	-0-	36452	2		N	-0-			-0-
07	38197 R	38197	-0-	-0- B	-0-	38197	2		N	-0-			-0-
08	27476 N	35066	-0-	7590 B	7590	35066	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7590									
09	41114 N	33524	-0-	-7590 B	-0-	33524	2		N	-0-			-0-
10	38192 N	34384	-0-	-3808 B	-0-	34384	2		N	-0-			-0-
11	36960 #	33985	-0-	-2975 B	-2975	33985	2		N	-0-			-0-
12	38192 #	37435	-0-	-757 B	-3732	37435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268

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-
04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	990 N	719	-0-	-271 B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	782	-0-	-241 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	990 N	787	-0-	-203 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

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-
04	0	20460	-0-	20460 B	20460	20460	2		N	-0-			-0-
05	41459 R	20999	-0-	-20460 B	-0-	20999	2		N	-0-			-0-
06	20670 #	20217	-0-	-453 B	-453	20217	2		N	-0-			-0-
07	21142 N	20871	-0-	-271 B	-453	20871	2		N	-0-			-0-
08	20956 N	20806	-0-	-150 B	-453	20806	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-453									
09	20220 N	20107	-0-	-113 B	-453	20107	2		N	-0-			-0-
10	20863 N	20699	-0-	-164 B	-453	20699	2		N	-0-			-0-
11	20130 N	20117	-0-	-13 B	-453	20117	2		N	-0-			-0-
12	20770 N	20841	-0-	71 B	-382	20841	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889									
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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	10	-0-	10	B	10	2			N	-0-					-0-	
*12	15 R	5	-0-	-10	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020									
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-	
04	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-					-0-	
05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-					-0-	
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-					-0-	
07	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-					-0-	
08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					-0-	
10	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3		N	-0-					-0-	
11	270 N	219	-0-	-51	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-	
12	279 N	197	-0-	-82	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040124	COMPL. DATE 08/01/1966	TOTAL DEPTH 21220	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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-
04		0	9765	-0-	9765 B	9765	9765 2	N	-0-			-0-
05		24236 R	14471	-0-	-9765 B	-0-	14471 2	N	-0-			-0-
06		12191 R	12191	-0-	-0- B	-0-	12191 2	N	-0-			-0-
07		10943 #	9816	-0-	-1127 B	-1127	9816 2	N	-0-			-0-
08		14477 #	14403	-0-	-74 B	-1201	14403 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1201								
09		12180 N	11849	-0-	-331 B	-1201	11849 2	N	-0-			-0-
10		10995 N	12196	-0-	1201 B	-0-	12196 2	N	-0-			-0-
11		13950 N	12260	-0-	-1690 B	-0-	12260 2	N	-0-			-0-
*12		14700 N	14700	-0-	-0- B	-0-	14700 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		139,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 040127	COMPL. DATE 05/31/1966	TOTAL DEPTH 21120	PERF. N/A				
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-
04		0	41552	-0-	41552 B	41552	41552 2	N	-0-			-0-
05		81519 N	39967	-0-	-41552 B	-0-	39967 2	N	-0-			-0-
06		39907 N	39907	-0-	-0- B	-0-	39907 2	N	-0-			-0-
07		43727 R	43727	-0-	-0- B	-0-	43727 2	N	-0-			-0-
08		25501 N	38308	-0-	12807 B	12807	38308 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12807								
*09		48090 N	35283	-0-	-12807 B	-0-	35283 2	N	-0-			-0-
10		43741 N	37668	-0-	-6073 B	-0-	37668 2	N	-0-			-0-
11		42330 #	37504	-0-	-4826 B	-4826	37504 2	N	-0-			-0-
12		43741 #	38333	-0-	-5408 B	-10234	38333 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		468,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040210	COMPL. DATE 10/02/1966	TOTAL DEPTH 21100	PERF. N/A				
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-
04		0	32947	-0-	32947 B	32947	32947 2	N	-0-			-0-
05		71784 R	38837	-0-	-32947 B	-0-	38837 2	N	-0-			-0-
06		37470 #	35761	-0-	-1709 B	-1709	35761 2	N	-0-			-0-
07		37200 #	38172	-0-	972 B	-737	38172 2	N	-0-			-0-
08		26022	34963	-0-	8941 B	8204	34963 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8204								
09		43324 R	35120	-0-	-8204 B	-0-	35120 2	N	-0-			-0-
10		38161 N	36104	-0-	-2057 B	-0-	36104 2	N	-0-			-0-
11		36930 #	35836	-0-	-1094 B	-1094	35836 2	N	-0-			-0-
12		38161 #	36728	-0-	-1433 B	-2527	36728 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		432,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER)														
//CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HENNDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	17981	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-
04		0	26625	-0-	26625 B	26625	26625	2		N	-0-			-0-
05		53626 R	27001	-0-	-26625 B	-0-	27001	2		N	-0-			-0-
06		17062 R	17062	-0-	-0- B	-0-	17062	2		N	-0-			-0-
07		23145 R	23145	-0-	-0- B	-0-	23145	2		N	-0-			-0-
08		17327 R	17327	-0-	-0- B	-0-	17327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		23103 R	23103	-0-	-0- B	-0-	23103	2		N	-0-			-0-
10		24107 R	24107	-0-	-0- B	-0-	24107	2		N	-0-			-0-
11		25961 R	25961	-0-	-0- B	-0-	25961	2		N	-0-			-0-
*12		28380 N	28380	-0-	-0- B	-0-	28380	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			266,509											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A														
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-
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05		961 N	518	-0-	-443 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	546	-0-	-804 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	429	-0-	-111 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
11		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
*12		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,633											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825														
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-
04		0	25786	-0-	25786 B	25786	25786	2		N	-0-			-0-
05		52183 N	26397	-0-	-25786 B	-0-	26397	2		N	-0-			-0-
06		25770 N	25330	-0-	-440 B	-0-	25330	2		N	-0-			-0-
07		26694 R	26694	-0-	-0- B	-0-	26694	2		N	-0-			-0-
08		26397 N	23273	-0-	-3124 B	-0-	23273	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		25320 N	20187	-0-	-5133 B	-0-	20187	2		N	-0-			-0-
10		26691 N	25114	-0-	-1577 B	-0-	25114	2		N	-0-			-0-
11		22530 N	22106	-0-	-424 B	-0-	22106	2		N	-0-			-0-
*12		26355 N	26355	-0-	-0- B	-0-	26355	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			293,963											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	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
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-
04	0	14696	-0-	14696 B	14696	14696	2		N	-0-			-0-
05	29166 N	14470	-0-	-14696 B	-0-	14470	2		N	-0-			-0-
06	14760 N	13596	-0-	-1164 B	-0-	13596	2		N	-0-			-0-
07	15252 #	14918	-0-	-334 B	-334	14918	2		N	-0-			-0-
08	14477 N	14422	-0-	-55 B	-334	14422	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-334									
09	13888 N	14222	-0-	334 B	-0-	14222	2		N	-0-			-0-
10	14756 N	14379	-0-	-377 B	-0-	14379	2		N	-0-			-0-
11	14084 N	14084	-0-	-0 B	-0-	14084	2		N	-0-			-0-
*12	14833 N	14833	-0-	-0 B	-0-	14833	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		174,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.21548	- 22752	
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-	
04	1321 N	1321	-0-	-0 B	-0-	1321	2		N	-0-		-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0 B	-0-	1364	2		N	-0-		-0-	
06	1310 N	1310	-0-	-0 B	-0-	1310	2		N	-0-		-0-	
07	1343 N	1343	-0-	-0 B	-0-	1343	2		N	-0-		-0-	
08	1332 N	1332	-0-	-0 B	-0-	1332	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1289 N	1289	-0-	-0 B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0 B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0 B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.21081	- 22636	
01	1426 X	16	-0-	-1410	-0-	16	2		N	-0-		-0-	
02	1334 X	4	-0-	-1330	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
03	1426 X	4	-0-	-1422	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-	
05	1426 #	19	-0-	-1407 B	-1407	19	2		N	-0-		-0-	
06	30 #	5	-0-	-25 B	-1432	5	2		N	-0-		-0-	
07	4 #	19	-0-	15 B	-1417	19	2		N	-0-		-0-	
08	31 #	24	-0-	-7 B	-1424	24	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1424									
09	60 N	25	-0-	-35 B	-1424	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-1424	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-1424	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-1424	21	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
M	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
01	64356 X	63786	-0-	-570	-0-	63786 2		N	-0-			-0-
02	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	59503 2		N	-0-			-0-
03	63664 X	63664	-0-	-0-	-0-	63664 2		N	-0-			-0-
04	0	61759	-0-	61759 B	61759	61759 2		N	-0-			-0-
05	107072	62530	-0-	-44542 B	17217	62530 2		N	-0-			-0-
06	76685 R	59468	-0-	-17217 B	-0-	59468 2		N	-0-			-0-
07	63664 R	63664	-0-	-0- B	-0-	63664 2		N	-0-			-0-
08	25179	64777	-0-	39598 B	39598	64777 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				39598								
09	71635	55444	-0-	-16191 B	23407	55444 2		N	-0-			-0-
10	91555 R	68148	-0-	-23407 B	-0-	68148 2		N	-0-			-0-
11	63146 R	63146	-0-	-0- B	-0-	63146 2		N	-0-			-0-
12	59791	65000	-0-	5209 B	5209	65000 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		750,889										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A				
01	85870 X	83384	-0-	-2486	-0-	83384 2		N	-0-			-0-
02	78648 X	73225	-0-	-5423	-0-	73225 2		N	-0-			-0-
03	82832 X	82007	-0-	-825	-0-	82007 2		N	-0-			-0-
04	0	78228	-0-	78228 B	78228	78228 2		N	-0-			-0-
05	115263 N	81122	-0-	-34141 B	44087	81122 2		N	-0-			-0-
06	116624 N	72537	-0-	-44087 B	-0-	72537 2		N	-0-			-0-
07	81995 #	78273	-0-	-3722 B	-3722	78273 2		N	-0-			-0-
08	27105	75893	-0-	48788 B	45066	75893 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				45066								
09	77114	74326	-0-	-2788 B	42278	74326 2		N	-0-			-0-
10	117794 N	75516	-0-	-42278 B	-0-	75516 2		N	-0-			-0-
11	75750 #	73967	-0-	-1783 B	-1783	73967 2		N	-0-			-0-
12	64364	75508	-0-	11144 B	9361	75508 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		923,986										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705				
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,777										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4			WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		15841 X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02		14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03		16926 X	16031	-0-	-895	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04		0	16214	-0-	16214 B	16214	16214	2			N	-0-					-0-
05		32158 N	15944	-0-	-16214 B	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
06		15510 N	14651	-0-	-859 B	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
07		16740 #	14117	-0-	-2623 B	-2623	14117	2			N	-0-					-0-
08		15934 N	13175	-0-	-2759 B	-2623	13175	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2623												
*09		14640 N	13098	-0-	-1542 B	-2623	13098	2			N	-0-					-0-
10		14105 N	11630	-0-	-2475 B	-2623	11630	2			N	-0-					-0-
11		12750 N	13508	-0-	758 B	-1865	13508	2			N	-0-					-0-
12		13547 N	11278	-0-	-2269 B	-1865	11278	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			170,192		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----																	
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660		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
-----																	
01		118358 X	116572	-0-	-1786	-0-	116572	2			N	-0-					-0-
02		110345 X	107234	-0-	-3111	-0-	107234	2			N	-0-					-0-
03		117955 X	115987	-0-	-1968	-0-	115987	2			N	-0-					-0-
04		0	111890	-0-	111890 B	111890	111890	2			N	-0-					-0-
05		108111	115677	-0-	7566 B	119456	115677	2			N	-0-					-0-
06		110814	111058	-0-	244 B	119700	111058	2			N	-0-					-0-
07		121881	116720	-0-	-5161 B	114539	116720	2			N	-0-					-0-
08		25424	115856	-0-	90432 B	204971	115856	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			204971												
09		72330	98046	-0-	25716 B	230687	98046	2			N	-0-					-0-
10		116715	114801	-0-	-1914 B	228773	114801	2			N	-0-					-0-
11		98078	114942	-0-	16864 B	245637	114942	2			N	-0-					-0-
12		60371	117914	-0-	57543 B	303180	117914	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,356,697		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----																	
USM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 048532		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 22728		PERF. 21438 - 22728					
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
-----																	
*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-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		30473 X	29744	-0-	-729	-0-	29744 2			N	-0-					-0-
02		28304 X	27090	-0-	-1214	-0-	27090 2			N	-0-					-0-
03		30256 X	29365	-0-	-891	-0-	29365 2			N	-0-					-0-
04		0	29594	-0-	29594 B	29594	29594 2			N	-0-					-0-
05		59392 R	29798	-0-	-29594 B	-0-	29798 2			N	-0-					-0-
06		28770 #	27440	-0-	-1330 B	-1330	27440 2			N	-0-					-0-
07		30256 #	30542	-0-	286 B	-1044	30542 2			N	-0-					-0-
08		25438 N	30460	-0-	5022 B	3978	30460 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			3978											
09		33097 N	29119	-0-	-3978 B	-0-	29119 2			N	-0-					-0-
10		30380 N	27402	-0-	-2978 B	-0-	27402 2			N	-0-					-0-
11		29400 #	27916	-0-	-1484 B	-1484	27916 2			N	-0-					-0-
12		30380 #	26365	-0-	-4015 B	-5499	26365 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		344,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A								
01		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	40286 2			N	-0-					-0-
02		37555 X	35962	-0-	-1593	-0-	35962 2			N	-0-					-0-
03		40145 X	39182	-0-	-963	-0-	39182 2			N	-0-					-0-
04		0	38631	-0-	38631 B	38631	38631 2			N	-0-					-0-
05		77495 R	38864	-0-	-38631 B	-0-	38864 2			N	-0-					-0-
06		38850 #	35621	-0-	-3229 B	-3229	35621 2			N	-0-					-0-
07		39928 #	40366	-0-	438 B	-2791	40366 2			N	-0-					-0-
08		27476 N	38994	-0-	11518 B	8727	38994 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			8727											
09		46900 N	38173	-0-	-8727 B	-0-	38173 2			N	-0-					-0-
10		40362 N	37769	-0-	-2593 B	-0-	37769 2			N	-0-					-0-
11		39060 #	37150	-0-	-1910 B	-1910	37150 2			N	-0-					-0-
12		40362 #	39147	-0-	-1215 B	-3125	39147 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		460,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701								
01		26908 X	26492	-0-	-416	-0-	26492 2			N	-0-					-0-
02		25027 X	24684	-0-	-343	-0-	24684 2			N	-0-					-0-
03		26753 X	25891	-0-	-862	-0-	25891 2			N	-0-					-0-
04		0	25902	-0-	25902 B	25902	25902 2			N	-0-					-0-
05		52367 R	26465	-0-	-25902 B	-0-	26465 2			N	-0-					-0-
06		25650 #	24806	-0-	-844 B	-844	24806 2			N	-0-					-0-
07		26753 #	26474	-0-	-279 B	-1123	26474 2			N	-0-					-0-
08		25397 N	26278	-0-	881 B	-242	26278 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-242											
09		25227 N	25469	-0-	242 B	-0-	25469 2			N	-0-					-0-
10		26474 N	25782	-0-	-692 B	-0-	25782 2			N	-0-					-0-
11		28248 R	28248	-0-	-0- B	-0-	28248 2			N	-0-					-0-
12		26474 #	22885	-0-	-3589 B	-3589	22885 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		309,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
M	O	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
01		7006 X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2		N	-0-			-0-
02		6554 X	6489	-0-	-65	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
03		7006 X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
04		0	6617	-0-	6617 B	6617	6617	2		N	-0-			-0-
05		13370 N	6753	-0-	-6617 B	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
06		6600 N	5989	-0-	-611 B	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
07		6944 #	6816	-0-	-128 B	-128	6816	2		N	-0-			-0-
08		6758 N	6168	-0-	-590 B	-128	6168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-128									
09		6285 N	6413	-0-	128 B	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
10		6820 N	6466	-0-	-354 B	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
11		6219 N	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
12		6634 N	5573	-0-	-1061 B	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,227		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504			COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
01		25544 X	18331	-0-	-7213	-0-	18331	2		N	-0-			-0-
02		22533 X	19163	-0-	-3370	-0-	19163	2		N	-0-			-0-
03		23188 X	20651	-0-	-2537	-0-	20651	2		N	-0-			-0-
04		0	21325	-0-	21325 B	21325	21325	2		N	-0-			-0-
05		43075 R	21750	-0-	-21325 B	-0-	21750	2		N	-0-			-0-
06		19980 N	16804	-0-	-3176 B	-0-	16804	2		N	-0-			-0-
07		22041 #	20388	-0-	-1653 B	-1653	20388	2		N	-0-			-0-
08		21762 N	20124	-0-	-1638 B	-1653	20124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1653									
09		19562 N	21215	-0-	1653 B	-0-	21215	2		N	-0-			-0-
10		20847 N	20847	-0-	-0- B	-0-	20847	2		N	-0-			-0-
11		19470 N	18270	-0-	-1200 B	-0-	18270	2		N	-0-			-0-
12		21917 N	15124	-0-	-6793 B	-0-	15124	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			233,992		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A				
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
*12		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,709		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID ->	058503	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	22275	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
01		16709 X	16575	-0-	-134	-0-	16575 2	N	-0-			-0-
02		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591 2	N	-0-			-0-
03		14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592 2	N	-0-			-0-
04		0	12426	-0-	12426 B	12426	12426 2	N	-0-			-0-
05		31153 R	18727	-0-	-12426 B	-0-	18727 2	N	-0-			-0-
06		16980 R	16980	-0-	-0- B	-0-	16980 2	N	-0-			-0-
07		16344 R	16344	-0-	-0- B	-0-	16344 2	N	-0-			-0-
08		18724 #	15706	-0-	-3018 B	-3018	15706 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3018												
09		18120 #	14593	-0-	-3527 B	-6545	14593 2	N	-0-			-0-
10		18724 #	14072	-0-	-4652 B	-11197	14072 2	N	-0-			-0-
11		16980 #	12258	-0-	-4722 B	-15919	12258 2	N	-0-			-0-
12		15066 N	12402	-0-	-2664 B	-15919	12402 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		178,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID ->	103667	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	22124	PERF. 21450 - 22124	
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
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-
04		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
05		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
06		450 N	262	-0-	-188 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
08		496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
10		496 N	357	-0-	-139 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
11		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
*12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->		048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF. N/A
BILL DEWITT-PARKE				1								
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
01		119784 X	113832	-0-	-5952	-0-	113831 2	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-
04		0	92425	-0-	92425 B	92425	92425 2	N	-0-			-0-
05		107726	91871	-0-	-15855 B	76570	91871 2	N	-0-			-0-
06		110419	90842	-0-	-19577 B	56993	90842 2	N	-0-			-0-
07		121447	80473	-0-	-40974 B	16019	80473 2	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	57034	-0-	57034 B	73053	57034 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73053												
09		69670	28018	-0-	-41652 B	31401	28018 2	N	-0-			-0-
10		93868 #	23721	-0-	-70147 B	-38746	23721 2	N	-0-			-0-
11		90840 #	45318	-0-	-45522 B	-84268	45318 2	N	-0-			-0-
12		60156	31630	-0-	-28526 B	-112794	31630 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		861,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		0	20367	-0-	20367 B	20367	20367 2		N	-0-		-0-
05		40908 R	20541	-0-	-20367 B	-0-	20541 2		N	-0-		-0-
06		18870 #	15545	-0-	-3325 B	-3325	15545 2		N	-0-		-0-
07		21049 #	20414	-0-	-635 B	-3960	20414 2		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	19607	-0-	19607 B	15647	19607 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				15647								
09		35787 N	20140	-0-	-15647 B	-0-	20140 2		N	-0-		-0-
10		20429 N	16762	-0-	-3667 B	-0-	16762 2		N	-0-		-0-
11		18960 N	18277	-0-	-683 B	-0-	18277 2		N	-0-		-0-
12		20801 N	20440	-0-	-361 B	-0-	20440 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			227,815		TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A				
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-
04		0	8914	-0-	8914 B	8914	8914 2		N	-0-		-0-
05		19880 N	10966	-0-	-8914 B	-0-	10966 2		N	-0-		-0-
06		11670 N	11442	-0-	-228 B	-0-	11442 2		N	-0-		-0-
07		14663 #	11104	-0-	-3559 B	-3559	11104 2		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	11611	-0-	11611 B	8052	11611 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8052								
09		20952 N	12900	-0-	-8052 B	-0-	12900 2		N	-0-		-0-
10		12474 N	12474	-0-	-0- B	-0-	12474 2		N	-0-		-0-
11		11250 N	10118	-0-	-1132 B	-0-	10118 2		N	-0-		-0-
12		13330 N	12903	-0-	-427 B	-0-	12903 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			142,128		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162				
BUTZ GAS UNIT		WELL #: 1										
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-
04		0	10233	-0-	10233 B	10233	10233 3		N	-0-		-0-
05		10540 #	-0-	-0-	-10540 B	-307			N	-0-		-0-
06		10290 #	10117	-0-	-173 B	-480	10117 3		N	-0-		-0-
07		10633 #	10479	-0-	-154 B	-634	10479 3		N	-0-		-0-
08		10261 #	10499	-0-	238 B	-396	10499 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-396								
09		9930 #	10232	-0-	302 B	-94	10232 3		N	-0-		-0-
10		10651 N	10745	-0-	94 B	-0-	10745 3		N	-0-		-0-
11		10471 N	10471	-0-	-0- B	-0-	10471 3		N	-0-		-0-
12		10261 N	NO RPT	-0-	-10261 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,729		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY FORTSON -A-		//CONT.// //CONT.//	35708 333 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
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 #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A												
01		66429 X	66429	-0-	-0-	66429 3		N	-0-			-0-
02		60929 X	52212	-0-	-8717	52212 3		N	-0-			-0-
03		67610 X	67610	-0-	-0-	67610 3		N	-0-			-0-
04		0	64453	-0-	64453 B	64453 3		N	-0-			-0-
05		66433 #	-0-	-0-	-66433 B	-1980		N	-0-			-0-
06		65430 #	48727	-0-	-16703 B	-18683	48727 3	N	-0-			-0-
07		67611 #	61524	-0-	-6087 B	-24770	61524 3	N	-0-			-0-
08		24897	62016	-0-	37119 B	12349	62016 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12349								
09		68386 R	56037	-0-	-12349 B	-0-	56037 3	N	-0-			-0-
10		61535 N	47680	-0-	-13855 B	-0-	47680 3	N	-0-			-0-
11		61390 R	61390	-0-	-0- B	-0-	61390 3	N	-0-			-0-
12		59122	NO RPT	-0-	-59122 B	-59122		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			588,078	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRICE -L-		WELL #:	1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF.	N/A	
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-	
04	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-		-0-	
05	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-	
06	1590 N	1538	-0-	-52 B	-0-	1538 3		N	-0-		-0-	
07	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3		N	-0-		-0-	
08	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1530 N	1496	-0-	-34 B	-0-	1496 3		N	-0-		-0-	
10	1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525 3		N	-0-		-0-	
11	1500 N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488 3		N	-0-		-0-	
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRICE -M		WELL #:	1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF.	N/A	
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-	
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			141	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04	0	26823	-0-	26823 B	26823	26823 3		N	-0-			-0-
05	26823 N	-0-	-0-	-26823 B	-0-			N	-0-			-0-
06	25920 N	25211	-0-	-709 B	-0-	25211 3		N	-0-			-0-
07	27311 #	26829	-0-	-482 B	-482	26829 3		N	-0-			-0-
08	25145 N	28716	-0-	3571 B	3089	28716 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3089								
09	29439 N	26350	-0-	-3089 B	-0-	26350 3		N	-0-			-0-
10	26815 N	25250	-0-	-1565 B	-0-	25250 3		N	-0-			-0-
11	27630 #	25010	-0-	-2620 B	-2620	25010 3		N	-0-			-0-
12	28706 #	NO RPT	-0-	-28706 B	-31326			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		261,425										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
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-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	434 N	164	-0-	-270 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	261	-0-	-159 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,008										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
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-
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	6316	-0-	3216 B	3216	6316 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	4566	-0-	1466 B	4682	4566 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4682								
09	3000 N	3263	-0-	263 B	4945	3263 3		N	-0-			-0-
10	8197 R	3252	-0-	-4945 B	-0-	3252 3		N	-0-			-0-
11	1410 #	1097	-0-	-313 B	-313	1097 3		N	-0-			-0-
12	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-1770			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,246										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043								
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A								
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-
04	0	52012	-0-	52012 B	52012	52012	3		N	-0-						-0-
05	56048 #	-0-	-0-	-56048 B	-4036				N	-0-						-0-
06	52110 #	49802	-0-	-2308 B	-6344	49802	3		N	-0-						-0-
07	53847 #	52438	-0-	-1409 B	-7753	52438	3		N	-0-						-0-
08	24978	53738	-0-	28760 B	21007	53738	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21007												
09	71062	50434	-0-	-20628 B	379	50434	3		N	-0-						-0-
10	52452 N	51461	-0-	-991 B	-0-	51461	3		N	-0-						-0-
11	50940 #	47859	-0-	-3081 B	-3081	47859	3		N	-0-						-0-
12	52638 #	NO RPT	-0-	-52638 B	-55719				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		513,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600								
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-
04	0	15561	-0-	15561 B	15561	15561	3		N	-0-						-0-
05	15655 N	-0-	-0-	-15655 B	-0-				N	-0-						-0-
06	16737 N	16737	-0-	-0-	-0-	16737	3		N	-0-						-0-
07	16089 N	15581	-0-	-508 B	-0-	15581	3		N	-0-						-0-
08	16962 N	16962	-0-	-0-	-0-	16962	3		N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	15669 N	15669	-0-	-0-	-0-	15669	3		N	-0-						-0-
10	15361 N	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3		N	-0-						-0-
11	12396 N	12396	-0-	-0-	-0-	12396	3		N	-0-						-0-
12	12400 N	NO RPT	-0-	-12400 B	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		154,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1449 N	1449	-0-	-0-	B	1449 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	B	1422 3		N	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0-	B	1462 3		N	-0-			-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	B	1462 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1412 N	1412	-0-	-0-	B	1412 3		N	-0-			-0-
10		1461 N	1461	-0-	-0-	B	1461 3		N	-0-			-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	B	1419 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.					252058							
HATCH, ETHEL			WELL #:		1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
LIGON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A
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-		
04	0	4843	-0-	4843 B	-0-	4843 2	N	-0-		-0-		
05	9832 R	4989	-0-	-4843 B	-0-	4989 2	N	-0-		-0-		
06	4745 R	4745	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	4805 #	4356	-0-	-449 B	-0-	4745 2	N	-0-		-0-		
08	4805 #	-0-	-0-	-4805 B	-0-	4356 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5254									
09	4650 #	-0-	-0-	-4650 B	-0-	-9904	N	-0-		-0-		
10	4805 #	-0-	-0-	-4805 B	-0-	-14709	N	-0-		-0-		
11	4650 #	969	-0-	-3681 B	-0-	18390	N	-0-		-0-		
12	0 N	1268	-0-	1268 B	-0-	-17122	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		35,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
DALCO-USM			WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650
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-		
04	0	9087	-0-	9087 B	-0-	9087 2	N	-0-		-0-		
05	17899 R	8812	-0-	-9087 B	-0-	8812 2	N	-0-		-0-		
06	8850 #	8154	-0-	-696 B	-0-	8154 2	N	-0-		-0-		
07	9145 #	8837	-0-	-308 B	-0-	-1004	N	-0-		-0-		
08	9145 #	8552	-0-	-593 B	-0-	8552 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1597									
09	8850 #	7066	-0-	-1784 B	-0-	-3381	N	-0-		-0-		
10	8835 #	6827	-0-	-2008 B	-0-	-5389	N	-0-		-0-		
11	8280 N	8083	-0-	-197 B	-0-	-5389	N	-0-		-0-		
12	7316 N	7608	-0-	292 B	-0-	-5097	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		99,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058  
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1541	-0-	-257 B	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	2008	-0-	-7 B	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2351	-0-	-129 B	-0-	2351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256  
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

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-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	750 N	503	-0-	-247 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	750 N	590	-0-	-160 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
*12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440  
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----																			
GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																			
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-		
04		1672 N	1672	-0-	-0-	B	1672	3			N	-0-					-0-		
05		1847 N	1847	-0-	-0-	B	1847	3			N	-0-					-0-		
06		1769 N	1769	-0-	-0-	B	1769	3			N	-0-					-0-		
07		2130 N	2130	-0-	-0-	B	2130	3			N	-0-					-0-		
08		1795 N	1795	-0-	-0-	B	1795	3			N	-0-					-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1917 N	1917	-0-	-0-	B	1917	3			N	-0-					-0-		
10		2620 N	2620	-0-	-0-	B	2620	3			N	-0-					-0-		
11		2660 N	2660	-0-	-0-	B	2660	3			N	-0-					-0-		
*12		1915 N	1915	-0-	-0-	B	1915	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,913															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----																			
LINN OPERATING, INC. 501545																			
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 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		
-----																			
01		28830 X	26978	-0-	-1852	-0-	631	1	26347	2	N	-0-					-0-		
02		26970 X	24747	-0-	-2223	-0-	571	1	24176	2	N	-0-					-0-		
03		31459 X	31459	-0-	-0-	-0-	530	1	30929	2	N	-0-					-0-		
04		0	31668	-0-	31668 B	31668	548	1	31120	2	N	-0-					-0-		
05		62161 N	30493	-0-	-31668 B	-0-	592	1	29901	2	N	-0-					-0-		
06		30450 N	28956	-0-	-1494 B	-0-	566	1	28390	2	N	-0-					-0-		
07		32736 N	30759	-0-	-1977 B	-0-	717	1	30042	2	N	-0-					-0-		
08		24978 N	28410	-0-	3432 B	3432	701	1	27709	2	N	-0-					-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 3432																	
09		30843 N	27411	-0-	-3432 B	-0-	655	1	26756	2	N	-0-					-0-		
10		30752 N	29524	-0-	-1228 B	-0-	590	1	28934	2	N	-0-					-0-		
11		29760 #	26650	-0-	-3110 B	-3110	560	1	26090	2	N	-0-					-0-		
12		30752 #	26632	-0-	-4120 B	-7230	434	1	26198	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			343,687															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----																			
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
SABRE OPERATING, INC.				742261									
SABINE		WELL #:		1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF.21928 - 22870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		680 N	680	-0-	-0-	B	680 2		N	-0-			-0-
05		682 N	673	-0-	-9	B	673 2		N	-0-			-0-
06		771 N	771	-0-	-0-	B	771 2		N	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	B	761 2		N	-0-			-0-
08		774 N	774	-0-	-0-	B	774 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		780 N	754	-0-	-26	B	754 2		N	-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	B	819 2		N	-0-			-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	B	779 2		N	-0-			-0-
*12		804 N	804	-0-	-0-	B	804 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A		
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-	B	924 2		N	-0-			-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	B	1314 2		N	-0-			-0-
05		1141 N	1141	-0-	-0-	B	1141 2		N	-0-			-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	B	1136 2		N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	B	603 2		N	-0-			-0-
08		558 N	205	-0-	-353	B	205 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		540 N	431	-0-	-109	B	431 2		N	-0-			-0-
10		558 N	102	-0-	-456	B	102 2		N	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	B	527 2		N	-0-			-0-
12		434 N	301	-0-	-133	B	301 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A		
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-
04		0	2361	-0-	2361	B	2361 2		N	-0-			-0-
05		20336 #	-0-	-0-	-20336	B	-17975		N	-0-			-0-
06		12600 N	-0-	-0-	-12600	B	-17975		N	-0-			-0-
07		2449 N	622	-0-	-1827	B	-17975	622 2	N	-0-			-0-
08		0 N	17710	-0-	17710	B	-265	17710 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-265									
09		16493 N	16758	-0-	265	B	16758 2		N	-0-			-0-
10		16718 N	16718	-0-	-0-	B	16718 2		N	-0-			-0-
11		15490 N	15490	-0-	-0-	B	15490 2		N	-0-			-0-
*12		14998 N	14998	-0-	-0-	B	14998 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

01	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-
04	0	4044	-0-	4044 B	4044	4044	2	N	-0-			-0-
05	8088 N	4044	-0-	-4044 B	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
06	4740 N	2035	-0-	-2705 B	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
07	11638 N	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2	N	-0-			-0-
08	12489 N	15678	-0-	3189 B	3189	15678	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3189								
09	15710 N	12521	-0-	-3189 B	-0-	12521	2	N	-0-			-0-
10	11076 N	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2	N	-0-			-0-
11	10644 R	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2	N	-0-			-0-
*12	9532 R	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
11	T. A.	45843	-0-	45843 B	45843	45843	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	52258	-0-	52258 B	98101	52258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.// 945581									
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	17137 X	17137	-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-	
04	0	7923	-0-	7923 B	7923 7923 2	N	-0-			-0-	
05	18197 #	7923	-0-	-10274 B	-2351 7923 2	N	-0-			-0-	
06	16590 #	7838	-0-	-8752 B	-11103 7838 2	N	-0-			-0-	
07	12214 #	16027	-0-	3813 B	-7290 16027 2	N	-0-			-0-	
08	12489	22202	-0-	9713 B	2423 22202 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2423								
09	22112 R	19689	-0-	-2423 B	-0- 19689 2	N	-0-			-0-	
10	19323 N	19323	-0-	-0- B	-0- 19323 2	N	-0-			-0-	
11	19158 R	19158	-0-	-0- B	-0- 19158 2	N	-0-			-0-	
*12	16730 R	16730	-0-	-0- B	-0- 16730 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		173,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A			
WILLBANKS, HENRY		WELL #: 10									
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-	
04	0	81342	-0-	81342 B	81342 81342 2	N	-0-			-0-	
05	110358	81445	-0-	-28913 B	52429 81445 2	N	-0-			-0-	
06	113117	72378	-0-	-40739 B	11690 72378 2	N	-0-			-0-	
07	90563 R	78873	-0-	-11690 B	-0- 78873 2	N	-0-			-0-	
08	25952	77059	-0-	51107 B	51107 77059 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		51107								
09	73833	73006	-0-	-827 B	50280 73006 2	N	-0-			-0-	
10	119141 N	70934	-0-	-48207 B	2073 70934 2	N	-0-			-0-	
11	76320 #	73934	-0-	-2386 B	-313 73934 2	N	-0-			-0-	
12	61626	79885	-0-	18259 B	17946 79885 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		916,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A			
01	105462 X	101146	-0-	-4316	-0- 101146 2	N	-0-			-0-	
02	97614 X	88059	-0-	-9555	-0- 88059 2	N	-0-			-0-	
03	104346 X	96318	-0-	-8028	-0- 96318 2	N	-0-			-0-	
04	0	102008	-0-	102008 B	102008 102008 2	N	-0-			-0-	
05	107544 N	101888	-0-	-5656 B	96352 101888 2	N	-0-			-0-	
06	110232 N	92772	-0-	-17460 B	78892 92772 2	N	-0-			-0-	
07	121241	100796	-0-	-20445 B	58447 100796 2	N	-0-			-0-	
08	25290	98665	-0-	73375 B	131822 98665 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		131822								
09	71950	93674	-0-	21724 B	153546 93674 2	N	-0-			-0-	
10	116102	85521	-0-	-30581 B	122965 85521 2	N	-0-			-0-	
11	97563	95830	-0-	-1733 B	121232 95830 2	N	-0-			-0-	
12	60054	105951	-0-	45897 B	167129 105951 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,162,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A								
01	31855 X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	2		N	-0-						-0-
02	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	30365	2		N	-0-						-0-
03	32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2		N	-0-						-0-
04	0	32231	-0-	32231	B	32231	2		N	-0-						-0-
05	65579 R	33348	-0-	-32231	B	-0-	33348	2		N	-0-					-0-
06	32524 R	32524	-0-	-0-	B	-0-	32524	2		N	-0-					-0-
07	33711 R	33711	-0-	-0-	B	-0-	33711	2		N	-0-					-0-
08	25470	31962	-0-	6492	B	6492	31962	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6492												
09	39037 R	32545	-0-	-6492	B	-0-	32545	2		N	-0-					-0-
10	33697 #	33078	-0-	-619	B	-619	33078	2		N	-0-					-0-
11	32610 #	32521	-0-	-89	B	-708	32521	2		N	-0-					-0-
12	33697 #	34000	-0-	303	B	-405	34000	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		390,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A								
01	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2		N	-0-						-0-
02	3132 X	3027	-0-	-105	-0-	3027	2		N	-0-						-0-
03	3348 X	2020	-0-	-1328	-0-	2020	2		N	-0-						-0-
04	0	538	-0-	538	B	538	538	2		N	-0-					-0-
05	3578 N	3040	-0-	-538	B	-0-	3040	2		N	-0-					-0-
06	5646 N	5646	-0-	-0-	B	-0-	5646	2		N	-0-					-0-
07	3540 N	3540	-0-	-0-	B	-0-	3540	2		N	-0-					-0-
08	3052 N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	5400 N	2829	-0-	-2571	B	-0-	2829	2		N	-0-					-0-
10	3534 N	2967	-0-	-567	B	-0-	2967	2		N	-0-					-0-
11	2940 N	2890	-0-	-50	B	-0-	2890	2		N	-0-					-0-
*12	3260 N	3260	-0-	-0-	B	-0-	3260	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7285 X	6974	-0-	-311	-0-	6974 2		N	-0-			-0-		
02	6786 X	6507	-0-	-279	-0-	6507 2		N	-0-			-0-		
03	7254 X	6926	-0-	-328	-0-	6926 2		N	-0-			-0-		
04	0	6683	-0-	6683 B	6683	6683 2		N	-0-			-0-		
05	13477 R	6794	-0-	-6683 B	-0-	6794 2		N	-0-			-0-		
06	6750 #	6425	-0-	-325 B	-325	6425 2		N	-0-			-0-		
07	6944 #	6496	-0-	-448 B	-773	6496 2		N	-0-			-0-		
08	6789 N	6441	-0-	-348 B	-773	6441 2		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -773													
09	6420 N	6123	-0-	-297 B	-773	6123 2		N	-0-			-0-		
10	6510 N	6218	-0-	-292 B	-773	6218 2		N	-0-			-0-		
11	6240 N	5972	-0-	-268 B	-773	5972 2		N	-0-			-0-		
12	6324 N	6083	-0-	-241 B	-773	6083 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		77,642											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-			-0-		
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-		
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			-0-		
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-		
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-		
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-			-0-		
07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-			-0-		
08	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			-0-		
10	2945 N	2924	-0-	-21 B	-0-	2924 2		N	-0-			-0-		
11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			-0-		
*12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		33,484											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		0	6404	-0-	6404 B	6404	6404 2	N	-0-			-0-
05		12767 N	6363	-0-	-6404 B	-0-	6363 2	N	-0-			-0-
06		6120 N	6007	-0-	-113 B	-0-	6007 2	N	-0-			-0-
07		7186 N	7186	-0-	-0- B	-0-	7186 2	N	-0-			-0-
08		14366 N	14366	-0-	-0- B	-0-	14366 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6704 N	6704	-0-	-0- B	-0-	6704 2	N	-0-			-0-
10		7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-		N	-0-			-0-
11		8880 N	45	-0-	-8835 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
12		6913 N	2248	-0-	-4665 B	-0-	2248 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
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-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
05		465 N	50	-0-	-415 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11		60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
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-
04		0	110714	-0-	110714 B	110714	110714 3	N	-0-			-0-
05		106216	109136	-0-	2920 B	113634	109136 3	N	-0-			-0-
06		108871	87990	-0-	-20881 B	92753	87990 3	N	-0-			-0-
07		119745	76917	-0-	-42828 B	49925	76917 3	N	-0-			-0-
08		24978	4931	-0-	-20047 B	29878	4931 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		29878								
09		71062	-0-	-0-	-71062 B	-41184		N	-0-			-0-
10		109151 #	53439	-0-	-55712 B	-96896	53439 3	N	-0-			-0-
11		87990 #	98020	-0-	10030 B	-86866	98020 3	N	-0-			-0-
12		59312	109798	-0-	50486 B	-36380	109798 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		971,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A								
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-
04	0	21581	-0-	21581 B	21581	21581	2	N	-0-							-0-
05	43929 N	22348	-0-	-21581 B	-0-	22348	2	N	-0-							-0-
06	21581 N	21581	-0-	-0-	B	-0-	21581	2	N	-0-						-0-
07	22289 #	22192	-0-	-97 B	-97	22192	2	N	-0-							-0-
08	22351 N	22240	-0-	-111 B	-97	22240	2	N	-0-							-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-97												
09	21570 N	21473	-0-	-97 B	-97	21473	2	N	-0-							-0-
10	22196 N	22148	-0-	-48 B	-97	22148	2	N	-0-							-0-
11	21510 N	21426	-0-	-84 B	-97	21426	2	N	-0-							-0-
12	22196 N	21965	-0-	-231 B	-97	21965	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		259,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
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-
04	6660 X	6543	-0-	-117	-0-	6543	2	N	-0-							-0-
05	6789 X	6771	-0-	-18	-0-	6771	2	N	-0-							-0-
06	6570 X	6561	-0-	-9	-0-	6561	2	N	-0-							-0-
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-							-0-
08	6758 X	6735	-0-	-23	-0-	6735	2	N	-0-							-0-
09	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2	N	-0-							-0-
10	6820 X	6604	-0-	-216	-0-	6604	2	N	-0-							-0-
11	6600 X	6473	-0-	-127	-0-	6473	2	N	-0-							-0-
12	6820 X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		79,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	
01	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2	N	-0-		-0-
02	21170 X	19558	-0-	-1612	-0-	19558	2	N	-0-		-0-
03	22630 X	21429	-0-	-1201	-0-	21429	2	N	-0-		-0-
04	21900 X	21004	-0-	-896	-0-	21004	2	N	-0-		-0-
05	22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	22679	2	N	-0-		-0-
06	21720 X	21135	-0-	-585	-0-	21135	2	N	-0-		-0-
07	21700 X	21435	-0-	-265	-0-	21435	2	N	-0-		-0-
08	22692 X	21984	-0-	-708	-0-	21984	2	N	-0-		-0-
09	21960 X	20882	-0-	-1078	-0-	20882	2	N	-0-		-0-
10	22692 X	21870	-0-	-822	-0-	21870	2	N	-0-		-0-
11	21270 X	20889	-0-	-381	-0-	20889	2	N	-0-		-0-
12	21979 X	21815	-0-	-164	-0-	21815	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		257,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	
01	8091 X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2	N	-0-		-0-
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2	N	-0-		-0-
03	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	6397	2	N	-0-		-0-
04	6360 X	4761	-0-	-1599	-0-	4761	2	N	-0-		-0-
05	7285 X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2	N	-0-		-0-
06	7050 X	5578	-0-	-1472	-0-	5578	2	N	-0-		-0-
07	7285 X	6081	-0-	-1204	-0-	6081	2	N	-0-		-0-
08	6386 X	2960	-0-	-3426	-0-	2960	2	N	-0-		-0-
09	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2	N	-0-		-0-
10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2	N	-0-		-0-
11	5880 X	5365	-0-	-515	-0-	5365	2	N	-0-		-0-
12	6789 X	6676	-0-	-113	-0-	6676	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE			CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954
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
01		19561 X	16665	-0-	-2896	-0-	16665 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	15355	-0-	15355	15355	15355 2	N	-0-		-0-
03		31708 X	16353	-0-	-15355	-0-	16353 2	N	-0-		-0-
04		16890 X	15038	-0-	-1852	-0-	15038 2	N	-0-		-0-
05		16678 X	16345	-0-	-333	-0-	16345 2	N	-0-		-0-
06		16140 X	13317	-0-	-2823	-0-	13317 2	N	-0-		-0-
07		16399 X	15966	-0-	-433	-0-	15966 2	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	11574	-0-	11574	11574	11574 2	N	-0-		-0-
09		18688 X	7114	-0-	-11574	-0-	7114 2	N	-0-		-0-
10		16337 X	12303	-0-	-4034	-0-	12303 2	N	-0-		-0-
11		15450 X	10606	-0-	-4844	-0-	10606 2	N	-0-		-0-
12		15965 X	7614	-0-	-8351	-0-	7614 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		158,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
LHR GAS UNIT				1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OXY USA INC.				630591							
R. M. GAS UNIT "C"				1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272
01	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309 2	N	-0-		-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-		N	-0-		-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A				
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
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	127
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14	141
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	Y	10	151
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1225	2	15	9	Y	14	165
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	91
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1169	2	17	9	Y	15	106
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	Y	16	122
11	1200 N	974	-0-	-226	-0-	966	2	8	9	Y	7	129
12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1208	2	13	9	Y	12	141
TOTAL GAS PROD:		14,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A				
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
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	Y	12	120
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14	134
06	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10	144
07	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1225	2	15	9	Y	14	158
08	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1310	2	17	9	Y	15	84
09	1260 N	345	-0-	-915	-0-	343	2	2	9	Y	2	86
10	1240 N	276	-0-	-964	-0-	270	2	6	9	Y	5	91
11	1290 N	974	-0-	-316	-0-	966	2	8	9	Y	7	98
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12	110
TOTAL GAS PROD:		13,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 057241	COMPL. DATE 12/20/1973	TOTAL DEPTH 18675	PERF. N/A					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 066378	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10883 - 11185	
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
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-	1
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	Y	-0-	1
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	Y	-0-	1
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1413 2	Y	19	20
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	Y	-0-	20
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	560 2	Y	-0-	20
10	1085 N	783	-0-	-302	-0-	783 2	Y	-0-	20
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	13	33
*12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2423 2	Y	28	61

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 067280	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10830 - 11140	
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
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-	2
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-	2
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	Y	-0-	2
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-	2
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-	2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	Y	-0-	2
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2	Y	-0-	2
*11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	Y	-0-	2
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113			CAPACITY		PERF. 10900 - 10960								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171	COMPL. DATE 05/29/1987	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 10900 - 10960								
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
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6670 3	25 9	Y	23						187
05	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3616 3	42 9	Y	38	111	1				114
06	7020 X	2608	-0-	-4412	-0-	2608 3		Y	-0-						114
07	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10699 3		Y	-0-						114
08	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7370 3	118 9	Y	107						221
09	6690 X	1651	-0-	-5039	-0-	1651 3		Y	-0-						221
10	9300 X	3573	-0-	-5727	-0-	3542 3	31 9	Y	28	149	1				100
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9449 3	103 9	Y	94						194
*12	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9201 3	171 9	Y	155	178	1				171

TOTAL GAS PROD: 67,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 12200	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.16421 - 16983		
M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SIBLEY, EFFIE													
		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIBLEY, EFFIE				4									
		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		80					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		WELL #:		2 L	RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	N/A
MENDEL 26														
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PECOS -D- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11014 - 11127
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		100				

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598				
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1										
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
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-
04		1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		-0-
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	8045	-0-	4945	4945	8045	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	1024	-0-	-1976	2969	1024	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2178	-0-	-922	2047	2178	2	N	-0-		-0-
11		3979 X	1932	-0-	-2047	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
12		1519 X	1062	-0-	-457	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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	N	9	9 8		-0-
04		20198	20198	-0-	-0-	-0-	20195 3	N	3	3 8		-0-
05		20863	20361	-0-	-502	-0-	20361 3	N	-0-			-0-
06		20160 #	19229	-0-	-931	-0-	19229 3	N	-0-			-0-
07		20863	20716	-0-	-147	-0-	20716 3	N	-0-			-0-
08		20775	20775	-0-	-0-	-0-	20762 3	N	12	12 8		-0-
09		20064	20064	-0-	-0-	-0-	20064 3	N	-0-			-0-
10		20708	20672	-0-	-36	-0-	20672 3	N	-0-			-0-
*11		20146	20146	-0-	-0-	-0-	20146 3	N	-0-			-0-
*12		20862	20862	-0-	-0-	-0-	20862 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		242,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
06		330 N	264	-0-	-66	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07		496 N	239	-0-	-257	-0-	239 2	N	-0-			-0-
08		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2	N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	210 2	N	-0-			-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)												
WTG EXPLORATION												
ARCO-TERRAZAS												
35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
945220												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	220
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	220
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	220
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	220
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	220
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	220
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	220
08		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	220
09		0 W	27	-0-	27	27	27	2			N	220
10		0 W	361	-0-	361	388	158	1	188	2	N	234
							15	9				
11		0 W	191	-0-	191	579	177	2	14	9	N	247
12		0 W	140	-0-	140	719	126	2	14	9	N	260
TOTAL GAS PROD:			1,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
147862												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1736 N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			Y	19
02		1479 N	1107	-0-	-372	-0-	1107	2			Y	19
03		1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	19
04		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	19
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	19
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	19
07		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			Y	19
08		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			Y	19
09		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			Y	19
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	19
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	19
*12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	19
TOTAL GAS PROD:			14,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 157002	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 21360	PERF.11187	- 12146					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 176845	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 11741	PERF.11169	- 11512		
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
04	2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1 2			Y	-0-	118
05	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1 2			Y	-0-	118
06	1680 X	42	-0-	-1638	-0-	42 2			Y	-0-	118
07	713 X	21	-0-	-692	-0-	21 2			Y	-0-	118
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	118
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			Y	-0-	118
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9		Y	1	119
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1468 2	30 9		Y	27	146
*12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2060 2	20 9		Y	18	164
TOTAL GAS PROD:		6,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		46			

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 181513	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11229	- 11505		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 22736	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04		17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17313 2	19 9	N	17			73
05		17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	17559 2	50 9	N	45			118
06		16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16839 2	24 9	N	22			140
07		17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	17364 2	21 9	N	19			159
08		17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	17147 2	19 9	N	17			176
09		16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	16629 2	34 9	N	31			207
10		17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	17264 2	54 9	N	49	186 1		70
11		16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	16358 2	22 9	N	20			90
*12		16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	16930 2	64 9	N	58			148
TOTAL GAS PROD:		206,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		424							

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF.10998 - 11262					
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
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
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1659 2	69 9	N	63			167
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1612 2	14 9	N	13			180
06		1830 N	1737	-0-	-93	-0-	1672 2	65 9	N	59	179 1		60
07		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1688 2	61 9	N	55			115
08		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1525 2	28 9	N	25			140
*09		1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1442 2	48 9	N	44			184
10		1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1502 2	67 9	N	61	188 1		57
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1704 2	64 9	N	58			115
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1560 2	52 9	N	47			162
TOTAL GAS PROD:		19,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		622							

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11586 - 11664					
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
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
04		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5769 2	1 9	N	1			146
05		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		N	-0-			146
06		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-			146
07		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2		N	-0-			146
08		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-			146
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2		N	-0-			146
10		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2		N	-0-			146
11		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2		N	-0-			146
*12		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2		N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:		63,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
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-
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058				CNTY: PECOS					
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
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-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
BOPCO, L.P.				082967									
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
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-
04	12390 #	12371	-0-	-19	-0-	12368	3	3 9	N	3	3 8		-0-
05	12803 #	12732	-0-	-71	-0-	12732	3		N	-0-			-0-
06	12390 #	12107	-0-	-283	-0-	12107	3		N	-0-			-0-
07	12772 #	12633	-0-	-139	-0-	12633	3		N	-0-			-0-
08	12549 #	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3		N	-0-			-0-
09	12111 #	12111	-0-	-0-	-0-	12111	3		N	-0-			-0-
10	12490 #	12490	-0-	-0-	-0-	12490	3		N	-0-			-0-
11	11820 #	11617	-0-	-203	-0-	11615	3	2 9	N	2	2 8		-0-
12	12214 #	10689	-0-	-1525	-0-	10689	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		146,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							



OIL AND GAS DIVISION

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077											
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110					
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
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-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	82	1	1099	2	N	-0-		-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	-0-		-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	166	1	984	2	N	-0-		-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-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-
TOTAL GAS PROD:		7,020		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756					
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
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-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		-0-
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-		-0-
07	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,762		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
BAYLOR OPERATING, LLC		058832											
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677					
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
01	2635 N	1937	-0-	-698	-0-	1936	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	2900 N	3758	-0-	858	-0-	3757	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	4259 X	3401	-0-	-858	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	264	-0-	-2371	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	17	-0-	-2533	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,339		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WHISSELL, G. B.		WELL #:		1	RRCID -> 046777	COMPL. DATE 08/10/1969	TOTAL DEPTH 16515	PERF. N/A					
M	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
01	T. A.	1986	-0-	1986	10058	1986	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-
04	5670 X	1810	-0-	-3860	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	2111	-0-	-3748	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
06	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				N	-0-			-0-
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
11	5760 X	2077	-0-	-3683	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,778				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 047643	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 16606	PERF. 16303 - 16518					
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
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-
04	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2		N	-0-			-0-
05	11749 X	9478	-0-	-2271	-0-	9478	2		N	-0-			-0-
06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2		N	-0-			-0-
07	12152 X	921	-0-	-11231	-0-	921	2		N	-0-			-0-
08	12152 X	8288	-0-	-3864	-0-	8288	2		N	-0-			-0-
09	11940 X	6087	-0-	-5853	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
10	12338 X	7991	-0-	-4347	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
11	11940 X	7503	-0-	-4437	-0-	7503	2		N	-0-			-0-
12	8277 X	7876	-0-	-401	-0-	7876	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,429				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF. 8120 - 8190				
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.	16138	-	16387	
M	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
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-
04	44430 X	33604	-0-	-10826	-0-	32804	2	800	4	N	-0-				-0-
05	45911 X	10903	-0-	-35008	-0-	10813	2	90	4	N	-0-				-0-
06	39120 X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-				-0-
07	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-				-0-
08	35309 X	15817	-0-	-19492	-0-	12012	2	3805	4	N	-0-				-0-
09	50292 X	50292	-0-	-0-	-0-	29846	2	20446	4	N	-0-				-0-
10	43823 X	43823	-0-	-0-	-0-	29552	2	14271	4	N	-0-				-0-
11	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	32177	2	3862	4	N	-0-				-0-
12	35309 X	35114	-0-	-195	-0-	24714	2	10400	4	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		335,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RBJ & ASSOCIATES, LP		695758		CLARK SWD		WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4000	-	8500
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREY RANCH (DEVONIAN)		36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-		WELL #:	1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREY RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010					
M	O	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
01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	4653	1	2898	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	4437	1	2526	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	4961	1	2013	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	4745	1	2113	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	4552	1	2319	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	4288	1	2220	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	4093	1	2591	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	4625	1	2222	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	4285	1	2367	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	4188	1	1879	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	4215	1	1623	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	3951	1	2257	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		80,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690					
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #: 1											
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
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	1288	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2663	1375	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3969	1306	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1336	-0-	1336	5305	1336	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2900 N	1306	-0-	-1594	3711	1306	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1184	-0-	-1916	1795	1184	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2988 N	1193	-0-	-1795	-0-	1193	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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
01	51398 X	44092	-0-	-7306	-0-	44092	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44283 X	42435	-0-	-1848	-0-	42435	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	46376 X	44431	-0-	-1945	-0-	44431	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	44880 X	43602	-0-	-1278	-0-	43602	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	46376 X	44847	-0-	-1529	-0-	44847	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	46052 X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	45540 X	45540	-0-	-0-	-0-	45540	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	46191 X	46191	-0-	-0-	-0-	46191	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	46050 X	43021	-0-	-3029	-0-	43021	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	47585 X	42614	-0-	-4971	-0-	42614	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46050 X	42845	-0-	-3205	-0-	42845	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46190 X	39735	-0-	-6455	-0-	39735	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		525,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	31818	-0-	-6715	-0-		31818 2		N	-0-			-0-
04		37290 X	32647	-0-	-4643	-0-		32647 2		N	-0-			-0-
05		38533 X	37638	-0-	-895	-0-		37638 2		N	-0-			-0-
06		37457 X	37457	-0-	-0-	-0-		37457 2		N	-0-			-0-
07		34799 X	34799	-0-	-0-	-0-		34799 2		N	-0-			-0-
08		37634 X	34727	-0-	-2907	-0-		34727 2		N	-0-			-0-
09		39033 X	39033	-0-	-0-	-0-		39033 2		N	-0-			-0-
10		40429 X	40429	-0-	-0-	-0-		40429 2		N	-0-			-0-
11		38036 X	38036	-0-	-0-	-0-		38036 2		N	-0-			-0-
12		39959 X	35146	-0-	-4813	-0-		35146 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

-----

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		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076 2		N	-0-			-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	856	-0-	-198	-0-		856 2		N	-0-			-0-
06		930 N	922	-0-	-8	-0-		922 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	923	-0-	-100	-0-		923 2		N	-0-			-0-
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2		N	-0-			-0-
09		930 N	866	-0-	-64	-0-		866 2		N	-0-			-0-
10		930 N	852	-0-	-78	-0-		852 2		N	-0-			-0-
11		870 N	864	-0-	-6	-0-		864 2		N	-0-			-0-
12		1364 N	885	-0-	-479	-0-		885 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

-----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	9	-0-	-22	-0-		9 2		N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2		N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2		N	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-			-0-
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

-----

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	6442	-0-	-719	-0-		6442 2		N	-0-			-0-
04		6930 X	6251	-0-	-679	-0-		6251 2		N	-0-			-0-
05		6851 X	6731	-0-	-120	-0-		6731 2		N	-0-			-0-
06		6630 X	6440	-0-	-190	-0-		6440 2		N	-0-			-0-
07		6851 X	6544	-0-	-307	-0-		6544 2		N	-0-			-0-
08		6727 X	6330	-0-	-397	-0-		6330 2		N	-0-			-0-
09		6510 X	6217	-0-	-293	-0-		6217 2		N	-0-			-0-
10		6727 X	6340	-0-	-387	-0-		6340 2		N	-0-			-0-
11		6450 X	6347	-0-	-103	-0-		6347 2		N	-0-			-0-
*12		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-		6556 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

-----

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		34093 X	34093	-0-	-0-	-0-		34093 2		N	-0-			-0-
04		33300 X	33056	-0-	-244	-0-		33056 2		N	-0-			-0-
05		35402 X	34493	-0-	-909	-0-		34493 2		N	-0-			-0-
06		34260 X	33864	-0-	-396	-0-		33864 2		N	-0-			-0-
07		35402 X	34348	-0-	-1054	-0-		34348 2		N	-0-			-0-
08		34873 X	34873	-0-	-0-	-0-		34873 2		N	-0-			-0-
09		33870 X	33735	-0-	-135	-0-		33735 2		N	-0-			-0-
10		34999 X	33878	-0-	-1121	-0-		33878 2		N	-0-			-0-
11		33870 X	33243	-0-	-627	-0-		33243 2		N	-0-			-0-
12		34875 X	31675	-0-	-3200	-0-		31675 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 404,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
04		23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	23540 3		N	-0-			-0-
05		24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	24015 3		N	-0-			-0-
06		23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	23587 3		N	-0-			-0-
07		24335 X	23741	-0-	-594	-0-	23741 3		N	-0-			-0-
08		23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	23807 3		N	-0-			-0-
09		23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	23276 3		N	-0-			-0-
10		24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	24228 3		N	-0-			-0-
11		23183 X	23183	-0-	-0-	-0-	23183 3		N	-0-			-0-
*12		25757 X	25757	-0-	-0-	-0-	25757 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
04		25920 X	25597	-0-	-323	-0-	25597 3		N	-0-			-0-
05		27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	27016 3		N	-0-			-0-
06		26010 X	25066	-0-	-944	-0-	25066 3		N	-0-			-0-
07		26994 X	26994	-0-	-0-	-0-	26994 3		N	-0-			-0-
08		26908 X	26894	-0-	-14	-0-	26894 3		N	-0-			-0-
09		26040 X	26005	-0-	-35	-0-	26005 3		N	-0-			-0-
10		26908 X	26853	-0-	-55	-0-	26853 3		N	-0-			-0-
11		26040 X	25879	-0-	-161	-0-	25879 3		N	-0-			-0-
12		26908 X	26695	-0-	-213	-0-	26695 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571  
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-
04	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-				-0-
05	7285 #	6154	-0-	-1131	-0-	6154	2			N	-0-				-0-
06	7680 #	6270	-0-	-1410	-0-	6270	2			N	-0-				-0-
07	7936 #	6049	-0-	-1887	-0-	6049	2			N	-0-				-0-
08	7936 #	6179	-0-	-1757	-0-	6179	2			N	-0-				-0-
09	7440 #	5694	-0-	-1746	-0-	5694	2			N	-0-				-0-
10	5983 #	5455	-0-	-528	-0-	5455	2			N	-0-				-0-
*11	5790 #	5246	-0-	-544	-0-	5246	2			N	-0-				-0-
*12	5983 #	5043	-0-	-940	-0-	5043	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 74,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				8
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				8
04	T. A.	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-				8
05	T. A.	400	-0-	400	554	400	2			Y	-0-				8
06	T. A.	216	-0-	216	770	216	2			Y	-0-				8
07	895 R	125	-0-	-770	-0-	125	2			Y	-0-				8
08	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-				8
09	150 #	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-				8
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-				8
*11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-				8
*12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571								
ESTES, W. A.		WELL #:		81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096		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
-----												
01		959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
02		873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
03		897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-			-0-
04		822 R	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-			-0-
05		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			-0-
06		825 R	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			-0-
07		813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			-0-
08		824 R	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-
09		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
10		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
*11		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-			-0-
*12		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
ESTES, W. A.		WELL #:		58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426		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
-----												
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-			-0-
05		217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-			-0-
06		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
08		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
09		240 #	193	-0-	-47	-0-	193 2	N	-0-			-0-
10		248 #	169	-0-	-79	-0-	169 2	N	-0-			-0-
*11		240 #	148	-0-	-92	-0-	148 2	N	-0-			-0-
*12		217 #	144	-0-	-73	-0-	144 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
ESTES, W.A.		WELL #:		78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712
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
-----												
01		1457 #	1437	-0-	-20	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
02		1363 #	1319	-0-	-44	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
03		1457 #	1384	-0-	-73	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
04		1380 #	1315	-0-	-65	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
05		1426 #	1393	-0-	-33	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
06		1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-			-0-
07		1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
08		1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-			-0-
09		1830 #	1430	-0-	-400	-0-	1430 2	N	-0-			-0-
10		1891 #	1457	-0-	-434	-0-	1457 2	N	-0-			-0-
*11		1830 #	1346	-0-	-484	-0-	1346 2	N	-0-			-0-
*12		1643 #	1422	-0-	-221	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571  
 ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*11		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*12		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			78
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
04		T. A.	103	-0-	103	103	103	2		Y	-0-			78
05		T. A.	660	-0-	660	763	660	2		Y	-0-			78
06		T. A.	302	-0-	302	1065	302	2		Y	-0-			78
07		1270 R	205	-0-	-1065	-0-	205	2		Y	-0-			78
08		434 #	229	-0-	-205	-0-	229	2		Y	-0-			78
09		420 #	86	-0-	-334	-0-	86	2		Y	-0-			78
10		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-			78
*11		150 #	37	-0-	-113	-0-	37	2		Y	-0-			78
*12		155 #	29	-0-	-126	-0-	29	2		Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			1,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01		2666 #	2559	-0-	-107	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
02		2523 #	2427	-0-	-96	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
03		2697 #	2520	-0-	-177	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04		2610 #	2395	-0-	-215	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
05		2604 #	2210	-0-	-394	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
06		2520 #	2502	-0-	-18	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
07		2604 #	2093	-0-	-511	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
08		2511 #	2465	-0-	-46	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
09		2490 #	2367	-0-	-123	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
10		2573 #	2444	-0-	-129	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
*11		2490 #	2291	-0-	-199	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
*12		2480 #	2468	-0-	-12	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571  
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*11		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	27
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	22
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	17
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	12
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	7
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	2
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDEN 695567  
 MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-			48
05		1922 #	1877	-0-	-45	-0-	1877	3		N	-0-			48
06		2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			48
07		2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			48
08		2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			48
09		2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			48
10		2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			48
11		2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			48
*12		2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 30,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908
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		
01	6558 R	6558	-0-	-0-	-0-	6558 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	6037 R	6037	-0-	-0-	-0-	6037 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	6296 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	6293 #	5569	-0-	-724	-0-	5569 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	7905 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	7613 R	7613	-0-	-0-	-0-	7613 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	7074 R	7074	-0-	-0-	-0-	7074 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	8350 R	8350	-0-	-0-	-0-	8350 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	8184 #	7457	-0-	-727	-0-	7457 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	7920 #	7082	-0-	-838	-0-	7082 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	7626 #	6002	-0-	-1624	-0-	6002 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		82,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	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		
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-	-0-	-0-		
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-	-0-	-0-		
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149 3	Y	-0-	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	146	-0-	146	295	146 3	Y	-0-	-0-	-0-		
06	447 R	152	-0-	-295	-0-	152 3	Y	-0-	-0-	-0-		
07	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-	-0-	-0-		
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-	-0-	1		
TOTAL GAS PROD:		1,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922
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		
01	744 #	607	-0-	-137	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	667 #	533	-0-	-134	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	682 #	605	-0-	-77	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	630 #	567	-0-	-63	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	620 #	533	-0-	-87	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	620 #	570	-0-	-50	-0-	570 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	620 #	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	630 #	586	-0-	-44	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	651 #	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	630 #	541	-0-	-89	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	620 #	592	-0-	-28	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

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-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1074	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2098	1024	3	Y	-0-	-0-
06	3225 R	1127	-0-	-2098	-0-	1127	3	Y	-0-	-0-
07	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-	-0-
08	1178 #	1089	-0-	-89	-0-	1089	3	Y	-0-	-0-
09	1140 #	1071	-0-	-69	-0-	1071	3	Y	-0-	-0-
10	1178 #	1097	-0-	-81	-0-	1097	3	Y	-0-	-0-
*11	1140 #	1041	-0-	-99	-0-	1041	3	Y	-0-	-0-
12	1085 #	1010	-0-	-75	-0-	1010	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		12,976	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
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-
04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
05	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3		N	-0-		-0-
06	900 #	603	-0-	-297	-0-	603	3		N	-0-		-0-
07	930 #	608	-0-	-322	-0-	608	3		N	-0-		-0-
08	930 #	652	-0-	-278	-0-	652	3		N	-0-		-0-
09	900 #	786	-0-	-114	-0-	786	3		N	-0-		-0-
10	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		-0-
*11	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
*12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
04	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	351	-0-	351	739	351	3	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	395	-0-	395	1134	395	3	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1520	386	3	Y	-0-		1
08	1940 R	420	-0-	-1520	-0-	420	3	Y	-0-		1
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		1
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-		1
*11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		1
*12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #: 3010		RRCID -> 257828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210	
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
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
04	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	3	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	731	-0-	731	1507	731	3	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	790	-0-	790	2297	790	3	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	710	-0-	710	3007	710	3	Y	-0-		1
08	3732 R	725	-0-	-3007	-0-	725	3	Y	-0-		1
09	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3	Y	-0-		1
10	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	3	Y	-0-		1
11	780 #	684	-0-	-96	-0-	684	3	Y	-0-		1
12	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		8,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368			
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
04	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	88	-0-	88	177	88	3	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	91	-0-	91	268	91	3	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	93	-0-	93	361	93	3	Y	-0-		1
08	485 R	124	-0-	-361	-0-	124	3	Y	-0-		1
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		1
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		1
*11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		1
*12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665								
M	O	GAS 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680								
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #: 1120														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHIPOTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178565		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232								
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-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-							-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-							-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-							-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-							-0-
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3	N	-0-							-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
AMEREDEV LLC		019798														
AVARY 121		WELL #: 1		RRCID -> 253058		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14153 PERF. 12296 - 13634								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	7				65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 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	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
-----																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479																	
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

-----																	
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639																	
-----																	
01		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11026	2	2	9	N	2	2	8			228
02		11310 X	10573	-0-	-737	-0-	10564	2	9	9	N	8	5	8			231
*03		11377 X	10449	-0-	-928	-0-	10404	2	45	9	N	41	173	1	4	8	95
*04		11010 X	7915	-0-	-3095	-0-	7913	2	2	9	N	2	2	8			95
*05		11377 X	10634	-0-	-743	-0-	10634	2			N	-0-					95
*06		10950 X	9238	-0-	-1712	-0-	9238	2			N	-0-					95
*07		11315 X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					95
*08		10633 X	9337	-0-	-1296	-0-	9337	2			N	-0-					95
*09		10290 X	6519	-0-	-3771	-0-	6518	2	1	9	N	1	1	8			95
*10		10633 X	7600	-0-	-3033	-0-	7600	2			N	-0-					95
11		9240 X	3833	-0-	-5407	-0-	3833	2			N	-0-					95
*12		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10814	2	2	9	N	2	2	8			95

TOTAL GAS PROD: 107,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

-----																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628																
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
-----																
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624																
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
-----																
01		2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8		128
02		1943 X	1754	-0-	-189	-0-	1752	2	2	9	N	2	2	8		128
03		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8		128
04		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	5	8		128
05		2139 X	1278	-0-	-861	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8		128
06		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	N	3	3	8		128
07		2170 X	1651	-0-	-519	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8		128
08		2170 X	1577	-0-	-593	-0-	1575	2	2	9	N	2	2	8		128
09		2130 X	1517	-0-	-613	-0-	1514	2	3	9	N	3	3	8		128
10		2201 X	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-				128
11		2130 X	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-				128
12		1643 X	21	-0-	-1622	-0-	21	2			N	-0-				128
TOTAL GAS PROD:			17,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			23							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823														
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
-----														
01		7316 X	4656	-0-	-2660	-0-	4656	2		N	-0-			3
02		10933 X	4332	-0-	-6601	-0-	4332	2		N	-0-			3
03		11687 X	6095	-0-	-5592	-0-	6094	2	1	9	N	1	8	3
04		11310 X	3588	-0-	-7722	-0-	3588	2		N	-0-			3
05		11129 X	4605	-0-	-6524	-0-	4605	2		N	-0-			3
06		5910 X	4499	-0-	-1411	-0-	4499	2		N	-0-			3
07		6107 X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2		N	-0-			3
08		6107 X	5183	-0-	-924	-0-	5183	2		N	-0-			3
09		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			3
10		5704 X	2366	-0-	-3338	-0-	2366	2		N	-0-			3
11		5520 X	3420	-0-	-2100	-0-	3420	2		N	-0-			3
*12		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	N	5		8
TOTAL GAS PROD:			57,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

-----														
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
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
-----														
01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	2	6	9	N	5	4	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	27
04		5670 X	4313	-0-	-1357	-0-	4247	2	66	9	N	60	60	27
05		4836 X	4156	-0-	-680	-0-	4135	2	21	9	N	19	19	27
06		4890 X	4018	-0-	-872	-0-	4018	2		N	-0-			27
07		5053 X	3308	-0-	-1745	-0-	3308	2		N	-0-			27
08		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5456	2	1	9	N	1	1	27
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			27
10		4154 X	3711	-0-	-443	-0-	3711	2		N	-0-			27
11		5280 X	3641	-0-	-1639	-0-	3641	2		N	-0-			27
12		5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4653	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			51,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			118					

-----														
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3565 X	2536	-0-	-1029	-0-	2535	2	1	9	N	1	1	8
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-			8
03		3565 X	1913	-0-	-1652	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8
04		2850 X	2657	-0-	-193	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8
05		3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	2148	2	17	9	N	15	15	8
06		3630 X	2123	-0-	-1507	-0-	2113	2	10	9	N	9	9	8
07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4315	2	14	9	N	13	13	8
08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3036	2	7	9	N	6	6	8
09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2	10	9	N	9	9	8
10		4371 X	2677	-0-	-1694	-0-	2673	2	4	9	N	4	4	8
11		4230 X	3893	-0-	-337	-0-	3893	2		N	-0-			8
12		4371 X	2908	-0-	-1463	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8
TOTAL GAS PROD:			35,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		10013 X	6600	-0-	-3413	-0-	6600	2			N	80
02		9918 X	9231	-0-	-687	-0-	9224	2	7	9	N	80
03		10602 X	9312	-0-	-1290	-0-	9305	2	7	9	N	80
04		10260 X	9211	-0-	-1049	-0-	9209	2	2	9	N	80
05		9889 X	9530	-0-	-359	-0-	9523	2	7	9	N	80
06		9570 X	7874	-0-	-1696	-0-	7868	2	6	9	N	80
07		9889 X	3798	-0-	-6091	-0-	3797	2	1	9	N	80
08		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	80
09		9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	80
10		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	80
11		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	80
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	80
TOTAL GAS PROD:			55,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
01		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10116	2	1	9	N	3
02		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9226	2	1	9	N	3
03		9858 X	9213	-0-	-645	-0-	9212	2	1	9	N	3
04		9780 X	4936	-0-	-4844	-0-	4933	2	3	9	N	3
05		10106 X	5603	-0-	-4503	-0-	5601	2	2	9	N	3
06		9780 X	7289	-0-	-2491	-0-	7286	2	3	9	N	3
07		9858 X	3115	-0-	-6743	-0-	3113	2	2	9	N	3
08		17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	17683	2	7	9	N	3
09		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	19631	2	8	9	N	3
10		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	20806	2	2	9	N	3
11		13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13238	2	1	9	N	3
*12		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	3
TOTAL GAS PROD:			132,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	43
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	43
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	43
04		1530 N	1144	-0-	-386	-0-	1142	2	2	9	N	44
05		1550 N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	44
06		1890 N	1203	-0-	-687	-0-	1202	2	1	9	N	44
07		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1054	2	1	9	N	44
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	44
09		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1103	2	2	9	N	44
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	44
11		1260 N	902	-0-	-358	-0-	902	2			N	44
*12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	44
TOTAL GAS PROD:			15,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1519 N	1187	-0-	-332	-0-	1187	2			N	-0-					8		
02		1334 N	932	-0-	-402	-0-	932	2			N	-0-					8		
03		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					8		
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8		
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					8		
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					8		
07		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					8		
08		1333 N	699	-0-	-634	-0-	699	2			N	-0-					8		
*09		1260 N	432	-0-	-828	-0-	428	2	4	9	N	4					12		
*10		1333 N	210	-0-	-1123	-0-	206	2	4	9	N	4	4	8			12		
*11		690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					12		
12		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					12		
TOTAL GAS PROD:			10,967															TOTAL CONDENSATE PROD:	8

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

01	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17406	2	1	9	N	1	1	8			6		
02	15631	X	10196	-0-	-5435	-0-	10195	2	1	9	N	1	1	8			6		
03	18321	X	16877	-0-	-1444	-0-	16873	2	4	9	N	4	4	8			6		
04	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18025	2	7	9	N	6	6	8			6		
05	18321	X	18266	-0-	-55	-0-	18266	2			N	-0-					6		
06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					6		
07	18631	X	16208	-0-	-2423	-0-	16208	2			N	-0-					6		
*08	18631	X	13215	-0-	-5416	-0-	13213	2	2	9	N	2					8		
*09	18030	X	11066	-0-	-6964	-0-	11066	2			N	-0-					8		
*10	18259	X	9060	-0-	-9199	-0-	9060	2			N	-0-					8		
*11	17010	X	10523	-0-	-6487	-0-	10523	2			N	-0-					8		
12	16213	X	13742	-0-	-2471	-0-	13742	2			N	-0-					8		
TOTAL GAS PROD:			171,592															TOTAL CONDENSATE PROD:	14

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 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
*01		19220 X	14164	-0-	-5056	-0-	14163	2	1	9	N	59
*02		17748 X	13459	-0-	-4289	-0-	13458	2	1	9	N	59
*03		16802 X	9559	-0-	-7243	-0-	9555	2	4	9	N	59
*04		15060 X	14102	-0-	-958	-0-	14098	2	4	9	N	59
*05		15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	59
*06		14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	59
*07		14570 X	12494	-0-	-2076	-0-	12494	2			N	59
*08		15655 X	10568	-0-	-5087	-0-	10568	2			N	59
*09		15150 X	10377	-0-	-4773	-0-	10375	2	2	9	N	59
*10		15655 X	8296	-0-	-7359	-0-	8296	2			N	59
11		14340 X	11270	-0-	-3070	-0-	11270	2			N	59
12		12493 X	7666	-0-	-4827	-0-	7662	2	4	9	N	63
TOTAL GAS PROD:			141,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

-----												
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357												
-----												
01		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	N	1
02		2291 X	2011	-0-	-280	-0-	2010	2	1	9	N	1
03		2449 X	2410	-0-	-39	-0-	2408	2	2	9	N	1
04		2580 X	1785	-0-	-795	-0-	1784	2	1	9	N	1
05		2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1859	2	1	9	N	1
06		2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2296	2	1	9	N	1
07		2418 X	2029	-0-	-389	-0-	2026	2	3	9	N	1
08		2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2411	2	1	9	N	1
09		2310 X	1807	-0-	-503	-0-	1804	2	3	9	N	1
10		2387 X	1146	-0-	-1241	-0-	1146	2			N	1
11		2340 X	2329	-0-	-11	-0-	2329	2			N	1
12		2418 X	1755	-0-	-663	-0-	1754	2	1	9	N	2
TOTAL GAS PROD:			24,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

-----												
APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625												
-----												
01		1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1236	2	3	9	N	28
02		1218 N	1045	-0-	-173	-0-	1043	2	2	9	N	29
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	29
04		1200 N	775	-0-	-425	-0-	774	2	1	9	N	29
05		1116 N	859	-0-	-257	-0-	858	2	1	9	N	29
06		1710 N	668	-0-	-1042	-0-	667	2	1	9	N	29
07		806 N	255	-0-	-551	-0-	254	2	1	9	N	29
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	29
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	29
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
TOTAL GAS PROD:			6,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			



OIL AND GAS DIVISION

-----															
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		100125 X	100125	-0-	-0-	-0-	99602	2	523	9	N	475	572	1	187
02		93792 X	93792	-0-	-0-	-0-	93132	2	660	9	N	600	564	1	222
03		98301 X	97963	-0-	-338	-0-	97315	2	648	9	N	589	562	1	247
04		96900 X	95022	-0-	-1878	-0-	94388	2	634	9	N	576	557	1	262
05		100254 X	99619	-0-	-635	-0-	98962	2	657	9	N	597	563	1	296
06		97020 X	95948	-0-	-1072	-0-	95350	2	598	9	N	544	741	1	99
07		100254 X	95107	-0-	-5147	-0-	94472	2	635	9	N	577	523	1	153
08		99634 X	91910	-0-	-7724	-0-	91214	2	696	9	N	633	562	1	224
09		96420 X	90983	-0-	-5437	-0-	90295	2	688	9	N	625	564	1	283
10		99634 X	94138	-0-	-5496	-0-	93417	2	721	9	N	655	730	1	208
11		95940 X	56533	-0-	-39407	-0-	56497	2	36	9	N	33	184	1	57
*12		96750 X	96750	-0-	-0-	-0-	96699	2	51	9	N	46	2	8	101
TOTAL GAS PROD:			1,107,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,950						

-----															
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
01		17856 X	7735	-0-	-10121	-0-	7662	2	73	9	N	66	175	1	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	37
04		15330 X	5445	-0-	-9885	-0-	5383	2	62	9	N	56	19	8	74
05		12152 X	4908	-0-	-7244	-0-	4825	2	83	9	N	75	26	8	123
06		11760 X	9599	-0-	-2161	-0-	9524	2	75	9	N	68	153	1	28
*07		12152 X	8246	-0-	-3906	-0-	8206	2	40	9	N	36	14	8	50
*08		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9175	2	9	9	N	8	8	8	50
*09		8280 X	5289	-0-	-2991	-0-	5277	2	12	9	N	11	11	8	50
*10		8556 X	5427	-0-	-3129	-0-	5418	2	9	9	N	8	8	8	50
11		8280 X	3181	-0-	-5099	-0-	3181	2			N	-0-			50
*12		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10088	2	4	9	N	4	4	8	50
TOTAL GAS PROD:			85,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			509						

-----															
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
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
04		1950 X	849	-0-	-1101	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8	68
05		2015 X	824	-0-	-1191	-0-	809	2	15	9	N	14			82
06		1650 X	1046	-0-	-604	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	8	82
07		868 X	830	-0-	-38	-0-	827	2	3	9	N	3			85
08		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			85
09		1050 X	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-			85
10		1085 X	440	-0-	-645	-0-	439	2	1	9	N	1			86
11		1050 X	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-			86
12		1085 X	34	-0-	-1051	-0-	34	2			N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			9,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

-----																	
HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

-----																	
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																	
*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*01		6479 X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					56
*02		5974 X	5910	-0-	-64	-0-	5907	2	3	9	N	3	3	8			56
*03		6386 X	5461	-0-	-925	-0-	5460	2	1	9	N	1	1	8			56
*04		5580 X	5487	-0-	-93	-0-	5485	2	2	9	N	2	2	8			56
*05		6324 X	5955	-0-	-369	-0-	5952	2	3	9	N	3	3	8			56
*06		6120 X	5406	-0-	-714	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			56
*07		6324 X	6173	-0-	-151	-0-	6171	2	2	9	N	2	2	8			56
*08		5952 X	5937	-0-	-15	-0-	5936	2	1	9	N	1	1	8			56
*09		5760 X	3944	-0-	-1816	-0-	3942	2	2	9	N	2	2	8			56
*10		6169 X	3993	-0-	-2176	-0-	3993	2			N	-0-					56
*11		5970 X	1153	-0-	-4817	-0-	1153	2			N	-0-					56
*12		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:			64,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

-----																	
GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1829 X	1773	-0-	-56	-0-	1773	2		N	-0-			15
02		1856 X	1217	-0-	-639	-0-	1217	2		N	-0-			15
03		1984 X	1621	-0-	-363	-0-	1620	2	1 9	N	1	8	15	15
04		1920 X	1629	-0-	-291	-0-	1627	2	2 9	N	2	8	15	15
05		1767 X	1247	-0-	-520	-0-	1243	2	4 9	N	4	8	15	15
06		1710 X	1295	-0-	-415	-0-	1294	2	1 9	N	1	8	15	15
07		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3 9	N	3	8	15	15
08		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1 9	N	1	8	15	15
09		1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581	2		N	-0-			15
10		1705 X	1387	-0-	-318	-0-	1386	2	1 9	N	1			16
11		1650 X	1234	-0-	-416	-0-	1234	2		N	-0-			16
*12		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2 9	N	2	1 8		17
TOTAL GAS PROD:			18,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

-----														
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
-----														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281														
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1 9	N	1	1 8		3
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			3
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			3
06		750 N	639	-0-	-111	-0-	639	2		N	-0-			3
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			3
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			3
09		630 N	173	-0-	-457	-0-	173	2		N	-0-			3
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			3
11		1050 N	613	-0-	-437	-0-	613	2		N	-0-			3
*12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			7,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

-----												
HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2970	2	2	9	N	191
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	191
03		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	191
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	191
05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	191
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	191
07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	191
08		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	191
09		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	191
10		2666 X	2666	-0-	-1306	-0-	1360	2			N	191
11		2580 X	1149	-0-	-1431	-0-	1149	2			N	191
12		2666 X	1788	-0-	-878	-0-	1788	2			N	191
TOTAL GAS PROD:			31,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

-----												
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	EOM BALANCE
-----												
01		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	72
02		783 X	750	-0-	-33	-0-	750	2			N	72
03		1209 X	977	-0-	-232	-0-	976	2	1	9	N	72
04		1170 X	791	-0-	-379	-0-	790	2	1	9	N	72
05		1209 X	890	-0-	-319	-0-	889	2	1	9	N	72
06		1110 X	969	-0-	-141	-0-	966	2	3	9	N	72
07		992 X	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	72
08		992 X	867	-0-	-125	-0-	865	2	2	9	N	72
09		960 X	794	-0-	-166	-0-	793	2	1	9	N	72
10		992 X	908	-0-	-84	-0-	902	2	6	9	N	73
11		960 X	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	73
12		868 X	369	-0-	-499	-0-	369	2			N	73
TOTAL GAS PROD:			10,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

-----												
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	7
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	7
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
TOTAL GAS PROD:			289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GILLS 9		WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537								
01	17546 X	15827	-0-	-1719	-0-	15821	2	6	9	N	5	5	8			19
02	18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	18063	2	2	9	N	2	2	8			19
03	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18294	2	14	9	N	13	13	8			19
04	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	18889	2	32	9	N	29	29	8			19
05	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	18891	2	33	9	N	30	30	8			19
06	18120 X	16791	-0-	-1329	-0-	16758	2	33	9	N	30	30	8			19
07	19066 X	19066	-0-	-0-	-0-	19015	2	51	9	N	46	46	8			19
08	19561 X	17879	-0-	-1682	-0-	17842	2	37	9	N	34	34	8			19
09	18930 X	7535	-0-	-11395	-0-	7527	2	8	9	N	7	7	8			19
10	19065 X	17099	-0-	-1966	-0-	17098	2	1	9	N	1	1	8			19
11	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					19
12	19065 X	18159	-0-	-906	-0-	18150	2	9	9	N	8					27

TOTAL GAS PROD: 205,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

APC 28-5		WELL #: 1		RRCID -> 220319		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	171
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	171
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	171
04		450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	171
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	171
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	171
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	171
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	20
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	22
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	23
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	24
12		465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	24
TOTAL GAS PROD:			13,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

-----												
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	53
02		9048 X	8815	-0-	-233	-0-	8815	2			N	53
03		9548 X	9369	-0-	-179	-0-	9369	2			N	53
04		9390 X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	53
05		9703 X	9542	-0-	-161	-0-	9542	2			N	53
06		9390 X	9147	-0-	-243	-0-	9147	2			N	53
07		9424 X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2			N	53
08		9548 X	9210	-0-	-338	-0-	9210	2			N	53
09		9240 X	8941	-0-	-299	-0-	8941	2			N	53
10		9548 X	5456	-0-	-4092	-0-	5453	2	3	9	N	56
11		9150 X	8736	-0-	-414	-0-	8736	2			N	56
12		9331 X	8920	-0-	-411	-0-	8920	2			N	56
TOTAL GAS PROD:			106,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

-----												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		4123 X	1611	-0-	-2512	-0-	1610	2	1	9	N	19
02		3857 X	1612	-0-	-2245	-0-	1612	2			N	19
03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	N	19
04		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	19
05		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	19
06		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	2	1	9	N	19
07		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	1	9	N	19
08		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	19
09		6450 X	5544	-0-	-906	-0-	5543	2	1	9	N	19
10		6882 X	4052	-0-	-2830	-0-	4052	2			N	19
11		6660 X	2491	-0-	-4169	-0-	2491	2			N	19
12		6882 X	715	-0-	-6167	-0-	715	2			N	19
TOTAL GAS PROD:			42,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

-----																
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338																
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
-----																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				36
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8		36
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				36
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				36
05		248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-				36
06		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-				36
07		279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-				36
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1				37
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				37
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				37
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				37
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				37

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----																
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																
01		9827 X	9615	-0-	-212	-0-	9613	2	2	9	N	2	2	8		11
02		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9317	2	3	9	N	3	3	8		11
03		10354 X	8766	-0-	-1588	-0-	8759	2	7	9	N	6	6	8		11
04		10020 X	7029	-0-	-2991	-0-	7028	2	1	9	N	1	1	8		11
05		10354 X	8935	-0-	-1419	-0-	8921	2	14	9	N	13	13	8		11
06		9630 X	9306	-0-	-324	-0-	9298	2	8	9	N	7	7	8		11
07		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10656	2	11	9	N	10	10	8		11
08		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10537	2	9	9	N	8	8	8		11
09		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9348	2	8	9	N	7	7	8		11
10		10664 X	9320	-0-	-1344	-0-	9316	2	4	9	N	4	4	8		11
11		10320 X	9008	-0-	-1312	-0-	9008	2			N	-0-				11
12		10664 X	7912	-0-	-2752	-0-	7911	2	1	9	N	1	1	8		11

TOTAL GAS PROD: 109,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1198 2	13 9	N	12	12 8	3
02		1015 N	887	-0-	-128	-0-	884 2	3 9	N	3	3 8	3
03		1426 N	877	-0-	-549	-0-	870 2	7 9	N	6	6 8	3
04		1170 N	936	-0-	-234	-0-	933 2	3 9	N	3	3 8	3
05		961 N	515	-0-	-446	-0-	513 2	2 9	N	2	2 8	3
06		840 N	331	-0-	-509	-0-	331 2		N	-0-		3
07		961 N	449	-0-	-512	-0-	448 2	1 9	N	1	1 8	3
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	757 2	6 9	N	5	5 8	3
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589 2	3 9	N	3	3 8	3
10		434 N	104	-0-	-330	-0-	104 2		N	-0-		3
11		750 N	161	-0-	-589	-0-	161 2		N	-0-		3
*12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	934 2	1 9	N	1	1 8	3
TOTAL GAS PROD:			7,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

-----												
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
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-
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	867 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06		960 N	893	-0-	-67	-0-	890 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		992 N	869	-0-	-123	-0-	868 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		992 N	539	-0-	-453	-0-	539 2		N	-0-		-0-
11		840 N	583	-0-	-257	-0-	583 2		N	-0-		-0-
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

-----												
HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

-----												
HALEY (LWR. WOLF CAMP-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2077 X	1259	-0-	-818	-0-	1259	2			N	48
02		1943 X	1085	-0-	-858	-0-	1083	2	2	9	N	48
03		1488 X	1361	-0-	-127	-0-	1358	2	3	9	N	48
04		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	48
05		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	48
06		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	48
07		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	48
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	N	48
09		1770 X	1009	-0-	-761	-0-	1005	2	4	9	N	48
10		2139 X	1462	-0-	-677	-0-	1461	2	1	9	N	48
11		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	48
12		2139 X	1469	-0-	-670	-0-	1468	2	1	9	N	48
TOTAL GAS PROD:			19,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

-----												
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-
02		522 X	205	-0-	-317	-0-	205	2			N	-0-
03		2883 X	797	-0-	-2086	-0-	796	2	1	9	N	-0-
04		2790 X	377	-0-	-2413	-0-	375	2	2	9	N	-0-
05		2883 X	411	-0-	-2472	-0-	408	2	3	9	N	-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
08		837 X	362	-0-	-475	-0-	362	2			N	-0-
09		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

-----												
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		19189 X	12516	-0-	-6673	-0-	12515	2	1	9	N	139
02		37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	37909	2	1	9	N	139
03		47785 X	47785	-0-	-0-	-0-	47783	2	2	9	N	139
04		47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	47975	2	3	9	N	139
05		50470 X	50470	-0-	-0-	-0-	50466	2	4	9	N	139
06		45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	45972	2	2	9	N	139
07		46054 X	46054	-0-	-0-	-0-	46053	2	1	9	N	139
08		50468 X	48186	-0-	-2282	-0-	48183	2	3	9	N	139
09		48840 X	46618	-0-	-2222	-0-	46617	2	1	9	N	139
10		50468 X	40466	-0-	-10002	-0-	40465	2	1	9	N	139
11		46620 X	1425	-0-	-45195	-0-	1425	2			N	139
12		48174 X	-0-	-0-	-48174	-0-					N	139
TOTAL GAS PROD:			425,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6295	2	1	9	N	1	1	8			4
02		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			4
03		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2	2	8			4
04		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7756	2	1	9	N	1	1	8			4
05		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7976	2	6	9	N	5	5	8			4
06		7770 X	7686	-0-	-84	-0-	7683	2	3	9	N	3	3	8			4
07		8060 X	7173	-0-	-887	-0-	7173	2			N	-0-					4
08		8060 X	7014	-0-	-1046	-0-	7011	2	3	9	N	3	3	8			4
09		7800 X	5912	-0-	-1888	-0-	5908	2	4	9	N	4	4	8			4
10		7967 X	4132	-0-	-3835	-0-	4131	2	1	9	N	1	1	8			4
11		7680 X	5983	-0-	-1697	-0-	5983	2			N	-0-					4
12		7161 X	4775	-0-	-2386	-0-	4775	2			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			78,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

-----																	
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
01		8215 X	5647	-0-	-2568	-0-	5647	2			N	-0-					18
02		7685 X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8			18
03		8215 X	4500	-0-	-3715	-0-	4500	2			N	-0-					18
04		5460 X	2928	-0-	-2532	-0-	2928	2			N	-0-					18
05		5642 X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2			N	-0-					18
06		5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					18
07		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	N	1	1	8			18
08		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4798	2	7	9	N	6	6	8			18
09		4980 X	3559	-0-	-1421	-0-	3559	2			N	-0-					18
10		5146 X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			18
11		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8561	2	3	9	N	3	3	8			18
12		5146 X	2844	-0-	-2302	-0-	2844	2			N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			52,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

-----																	
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					7
02		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					7
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			7
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					7
05		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3417	2	2	9	N	2	2	8			7
06		3360 X	3049	-0-	-311	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			7
07		3472 X	2812	-0-	-660	-0-	2812	2			N	-0-					7
08		3100 X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					7
09		3300 X	2576	-0-	-724	-0-	2574	2	2	9	N	2	1	8			8
10		3410 X	2592	-0-	-818	-0-	2584	2	8	9	N	7	7	8			8
11		3060 X	1779	-0-	-1281	-0-	1779	2			N	-0-					8
*12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			34,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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 #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	1672	-0-	-1614	-0-	1672	2		N	-0-			61
02		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			61
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		N	-0-			61
04		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			61
05		3751 X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2		N	-0-			61
06		3630 X	2736	-0-	-894	-0-	2736	2		N	-0-			61
07		3751 X	3212	-0-	-539	-0-	3208	2	4	9	N	4	4 8	61
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	N	1	1 8	61
09		2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2712	2		N	-0-			61
10		3224 X	1914	-0-	-1310	-0-	1914	2		N	-0-			61
11		3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	1440	2		N	-0-			61
12		3410 X	2659	-0-	-751	-0-	2657	2	2	9	N	2	2 8	61
TOTAL GAS PROD:			32,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

-----														
GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
*01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11518	2	1	9	N	1	1 8	12
*02	12238	X	5873	-0-	-6365	-0-	5872	2	1	9	N	1	1 8	12
*03	13082	X	7066	-0-	-6016	-0-	7062	2	4	9	N	4	4 8	12
*04	12660	X	7212	-0-	-5448	-0-	7210	2	2	9	N	2	2 8	12
*05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	11886	2	2	9	N	2	2 8	12
*06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2		N	-0-			12
*07	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2		N	-0-			12
*08	7440	X	5013	-0-	-2427	-0-	5013	2		N	-0-			12
*09	12000	X	8890	-0-	-3110	-0-	8889	2	1	9	N	1	1 8	12
*10	12400	X	6297	-0-	-6103	-0-	6297	2		N	-0-			12
11	12000	X	9880	-0-	-2120	-0-	9880	2		N	-0-			12
12	10354	X	5056	-0-	-5298	-0-	5056	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			101,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2		N	-0-			6
02		2842 X	2741	-0-	-101	-0-	2741	2		N	-0-			6
03		3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2		N	-0-			6
04		2910 X	2750	-0-	-160	-0-	2750	2		N	-0-			6
05		2976 X	2851	-0-	-125	-0-	2851	2		N	-0-			6
06		2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2		N	-0-			6
07		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2		N	-0-			6
08		2852 N	2771	-0-	-81	-0-	2771	2		N	-0-			6
09		2730 N	2653	-0-	-77	-0-	2653	2		N	-0-			6
10		2790 N	1550	-0-	-1240	-0-	1550	2		N	-0-			6
11		3000 N	3507	-0-	507	507	3507	2		N	-0-			6
*12		3100 N	2847	-0-	-253	254	2846	2	1 9	N	1			7
TOTAL GAS PROD:			33,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919														
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7 9	N	6	6 8		20
02		1131 N	328	-0-	-803	-0-	328	2		N	-0-			20
03		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	2	12 9	N	11	11 8		20
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2267	2	13 9	N	12	12 8		20
05		341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2		N	-0-			20
06		2400 N	1771	-0-	-629	-0-	1770	2	1 9	N	1	1 8		20
07		2356 N	200	-0-	-2156	-0-	200	2		N	-0-			20
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			20
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2 9	N	2	2 8		20
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			20
11		360 N	75	-0-	-285	-0-	74	2	1 9	N	1			21
12		682 N	422	-0-	-260	-0-	422	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			10,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		57133 X	51984	-0-	-5149	-0-	56	1	51928	2	N	30
02		55225 X	55225	-0-	-0-	-0-	55225	2			N	30
03		58714 X	58103	-0-	-611	-0-	58101	2	2	9	N	30
04		56820 X	55155	-0-	-1665	-0-	55153	2	2	9	N	30
05		59024 X	57107	-0-	-1917	-0-	57107	2			N	30
06		57120 X	55211	-0-	-1909	-0-	55211	2			N	30
07		59024 X	55272	-0-	-3752	-0-	55272	2			N	30
08		58094 X	53410	-0-	-4684	-0-	53409	2	1	9	N	30
09		55260 X	53486	-0-	-1774	-0-	53485	2	1	9	N	30
*10		57102 X	45700	-0-	-11402	-0-	45676	2	24	9	N	47
11		55200 X	52849	-0-	-2351	-0-	52849	2			N	47
12		55273 X	53248	-0-	-2025	-0-	53248	2			N	47
TOTAL GAS PROD:			646,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
01		2604 X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			N	44
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	44
03		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	N	44
04		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11443	2	6	9	N	44
05		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10233	2	7	9	N	44
06		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8891	2	4	9	N	44
07		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9222	2	7	9	N	44
08		11842 X	7917	-0-	-3925	-0-	7915	2	2	9	N	44
09		11460 X	3285	-0-	-8175	-0-	3285	2			N	44
10		10230 X	3267	-0-	-6963	-0-	3267	2			N	44
11		8940 X	2940	-0-	-6000	-0-	2940	2			N	44
12		9238 X	1648	-0-	-7590	-0-	1648	2			N	44
TOTAL GAS PROD:			75,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
01		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10051	2	70	9	N	175
*02		12499 X	7254	-0-	-5245	-0-	7222	2	32	9	N	199
*03		13361 X	5420	-0-	-7941	-0-	5418	2	2	9	N	199
*04		12930 X	5044	-0-	-7886	-0-	5041	2	3	9	N	30
*05		10106 X	4593	-0-	-5513	-0-	4590	2	3	9	N	30
*06		9780 X	4253	-0-	-5527	-0-	4252	2	1	9	N	30
*07		7750 X	3845	-0-	-3905	-0-	3844	2	1	9	N	30
*08		5425 X	4030	-0-	-1395	-0-	4029	2	1	9	N	30
*09		5040 X	4033	-0-	-1007	-0-	4033	2			N	30
*10		4588 X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	2			N	30
11		4260 X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2			N	30
12		4185 X	3801	-0-	-384	-0-	3792	2	9	9	N	38
TOTAL GAS PROD:			59,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270																	
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
-----																	
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
04		33390 X	30836	-0-	-2554	-0-	30711	2	125	9	N	114	165	1	15	8	215
05		34503 X	31210	-0-	-3293	-0-	30989	2	221	9	N	201	184	1	19	8	213
06		32520 X	25897	-0-	-6623	-0-	25865	2	32	9	N	29	8	8			234
07		32178 X	29007	-0-	-3171	-0-	28854	2	153	9	N	139	176	1	6	8	191
08		31868 X	27393	-0-	-4475	-0-	27331	2	62	9	N	56	160	1	10	8	77
09		30840 X	26976	-0-	-3864	-0-	26758	2	218	9	N	198	170	1	11	8	94
10		31217 X	27069	-0-	-4148	-0-	26863	2	206	9	N	187	179	1	2	8	100
*11		28080 X	15640	-0-	-12440	-0-	15630	2	10	9	N	9	1	8			108
12		29016 X	26500	-0-	-2516	-0-	26499	2	1	9	N	1	1	8			108
TOTAL GAS PROD:			334,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,551								

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	3096	-0-	-3042	-0-	3096	2			N	-0-			65
02		5075 X	2743	-0-	-2332	-0-	2743	2			N	-0-			65
03		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8077	2		3 9	N	-0-	3 8		65
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			65
05		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			65
06		5250 X	2712	-0-	-2538	-0-	2712	2			N	-0-			65
07		5425 X	2938	-0-	-2487	-0-	2938	2			N	-0-			65
08		8091 X	4084	-0-	-4007	-0-	4084	2			N	-0-			65
09		4410 X	2499	-0-	-1911	-0-	2499	2			N	-0-			65
10		4061 X	1691	-0-	-2370	-0-	1690	2		1 9	N	-0-	1 8		65
11		3960 X	1925	-0-	-2035	-0-	1925	2			N	-0-			65
12		4092 X	2845	-0-	-1247	-0-	2841	2		4 9	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			41,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

-----															
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483															
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	7 8	146
03		58559 X	52190	-0-	-6369	-0-	51967	2	223 9		N	203	164 1	14 8	171
04		56670 X	51228	-0-	-5442	-0-	51009	2	219 9		N	199	174 1	24 8	172
05		56420 X	51336	-0-	-5084	-0-	51146	2	190 9		N	173	153 1		192
*06		54600 X	35886	-0-	-18714	-0-	35847	2	39 9		N	35	161 1		66
*07		53475 X	41295	-0-	-12180	-0-	41295	2			N	-0-			66
*08		52948 X	41713	-0-	-11235	-0-	41713	2			N	-0-			66
*09		51240 X	40159	-0-	-11081	-0-	40152	2	7 9		N	6	6 8		66
*10		51336 X	46354	-0-	-4982	-0-	46354	2			N	-0-			66
11		40380 X	24501	-0-	-15879	-0-	24500	2	1 9		N	1	1 8		66
*12		46684 X	46684	-0-	-0-	-0-	46669	2	15 9		N	14	2 8		78
TOTAL GAS PROD:			537,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			942						

-----															
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221															
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
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			10
05		2015 N	302	-0-	-1713	-0-	302	2			N	-0-			10
06		1680 N	242	-0-	-1438	-0-	241	2	1 9		N	1	1 8		10
07		589 N	325	-0-	-264	-0-	323	2	2 9		N	2	2 8		10
08		310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-			10
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1 9		N	1	1 8		10
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1 9		N	1	1 8		10
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			10
*12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1 9		N	1	1 8		10
TOTAL GAS PROD:			10,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		57330 X	49132	-0-	-8198	-0-	49128	2	4	9	N	4			41
05		59241 X	48378	-0-	-10863	-0-	48359	2	19	9	N	17	1	8	57
06		57330 X	43730	-0-	-13600	-0-	43730	2			N	-0-			57
07		56699 X	42292	-0-	-14407	-0-	42292	2			N	-0-			57
08		51646 X	41566	-0-	-10080	-0-	41566	2			N	-0-			57
09		49140 X	40209	-0-	-8931	-0-	40208	2	1	9	N	1	1	8	57
10		48422 X	40973	-0-	-7449	-0-	40973	2			N	-0-			57
11		43740 X	36143	-0-	-7597	-0-	36120	2	23	9	N	21			78
12		42315 X	33470	-0-	-8845	-0-	33449	2	21	9	N	19			97
TOTAL GAS PROD:			540,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			76						

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424															
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	13990	-0-	-2347	-0-	13953	2	37	9	N	34	7	8	165
04	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13736	2	21	9	N	19	150	1	19 8 15
05	15128	X	14874	-0-	-254	-0-	14854	2	20	9	N	18	18	8	15
06	14640	X	13509	-0-	-1131	-0-	13507	2	2	9	N	2	2	8	15
07	15128	X	13565	-0-	-1563	-0-	13553	2	12	9	N	11	11	8	15
08	14880	X	13567	-0-	-1313	-0-	13556	2	11	9	N	10	10	8	15
09	14400	X	12530	-0-	-1870	-0-	12528	2	2	9	N	2	2	8	15
10	14880	X	12439	-0-	-2441	-0-	12433	2	6	9	N	5	5	8	15
11	13500	X	11951	-0-	-1549	-0-	11951	2			N	-0-			15
12	13578	X	13261	-0-	-317	-0-	13258	2	3	9	N	3	3	8	15
TOTAL GAS PROD:			162,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			118						

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578															
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-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	210	-0-	-930	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	7	-0-	-1313	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	837	N	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			121						



OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14539 X	12762	-0-	-1777	-0-	12672	2	90	9	N	82	169	1	1	8	92
02		13601 X	11575	-0-	-2026	-0-	11490	2	85	9	N	77	160	1	1	8	8
03		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14140	2	96	9	N	87	1	8			94
04		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	14051	2	76	9	N	69	156	1	3	8	4
05		14198 X	13911	-0-	-287	-0-	13817	2	94	9	N	85	2	8			87
06		13770 X	12935	-0-	-835	-0-	12881	2	54	9	N	49	1	8			135
07		14601 X	12261	-0-	-2340	-0-	12235	2	26	9	N	24	1	8			158
08		14601 X	12084	-0-	-2517	-0-	11999	2	85	9	N	77	157	1	1	8	77
09		14130 X	10885	-0-	-3245	-0-	10809	2	76	9	N	69	1	8			145
10		13919 X	12773	-0-	-1146	-0-	12679	2	94	9	N	85	167	1	1	8	62
11		12930 X	11532	-0-	-1398	-0-	11447	2	85	9	N	77					139
12		12276 X	10650	-0-	-1626	-0-	10615	2	35	9	N	32	153	1			18
TOTAL GAS PROD:			149,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			813								

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
*01		2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2331	2	6	9	N	5	5	8			169
*02		2784 X	2515	-0-	-269	-0-	2507	2	8	9	N	7	7	8			169
*03		2976 X	2628	-0-	-348	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			169
*04		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3312	2	21	9	N	19	19	8			169
*05		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4290	2	56	9	N	51	51	8			169
*06		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7939	2	21	9	N	19	19	8			169
*07		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11638	2	23	9	N	21	21	8			169
*08		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	14763	2	20	9	N	18	18	8			169
*09		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9314	2	21	9	N	19	19	8			169
*10		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11771	2	4	9	N	4	4	8			169
11		7830 X	7010	-0-	-820	-0-	7010	2			N	-0-					169
*12		8091 X	4450	-0-	-3641	-0-	4442	2	8	9	N	7	7	8			169
TOTAL GAS PROD:			82,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			172								

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
01		23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	23436	2			N	-0-					15
02		36859 X	33518	-0-	-3341	-0-	33518	2			N	-0-					15
03		41044 X	30682	-0-	-10362	-0-	30682	2			N	-0-					15
04		39720 X	7789	-0-	-31931	-0-	7789	2			N	-0-					15
05		41044 X	7017	-0-	-34027	-0-	7017	2			N	-0-					15
06		34680 X	6238	-0-	-28442	-0-	6238	2			N	-0-					15
07		35836 X	5580	-0-	-30256	-0-	5580	2			N	-0-					15
08		24211 X	6096	-0-	-18115	-0-	6096	2			N	-0-					15
09		7800 X	6218	-0-	-1582	-0-	6218	2			N	-0-					15
10		7006 X	4750	-0-	-2256	-0-	4750	2			N	-0-					15
11		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					15
12		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			131,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		2883 X	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			N	-0-			58
02		2697 X	2341	-0-	-356	-0-	2341	2			N	-0-			58
03		2883 X	2532	-0-	-351	-0-	2532	2			N	-0-			58
04		2550 X	2436	-0-	-114	-0-	2436	2			N	-0-			58
05		2542 X	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-			58
06		2460 X	2088	-0-	-372	-0-	2088	2			N	-0-			58
07		2542 X	2291	-0-	-251	-0-	2291	2			N	-0-			58
08		2511 N	2272	-0-	-239	-0-	2272	2			N	-0-			58
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			58
10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			58
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			58
12		2325 N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			28,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	39122	2	50	9	N	45	14	8	168
02		43826 X	43826	-0-	-0-	-0-	43399	2	427	9	N	388	170	1	351
03		40687 X	40687	-0-	-0-	-0-	40106	2	581	9	N	528	517	1	312
04		37920 X	34284	-0-	-3636	-0-	33747	2	537	9	N	488	494	1	270
05		42594 X	42178	-0-	-416	-0-	41677	2	501	9	N	455	359	1	330
06		41249 X	41249	-0-	-0-	-0-	40791	2	458	9	N	416	503	1	176
07		42594 X	37070	-0-	-5524	-0-	36400	2	670	9	N	609	512	1	187
08		42191 X	39643	-0-	-2548	-0-	39062	2	581	9	N	528	387	1	248
09		41250 X	38144	-0-	-3106	-0-	37599	2	545	9	N	495	345	1	310
10		43611 X	43611	-0-	-0-	-0-	43061	2	550	9	N	500	496	1	268
11		41250 X	37879	-0-	-3371	-0-	37356	2	523	9	N	475	504	1	236
12		39649 X	32928	-0-	-6721	-0-	32691	2	237	9	N	215	307	1	131
TOTAL GAS PROD:			470,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,142						

-----															
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		2604 X	1933	-0-	-671	-0-	1933	2			N	-0-			61
02		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	N	8			69
03		2945 N	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	-0-			69
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			69
05		2480 N	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			N	-0-			69
06		2250 N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-			69
07		2046 N	1606	-0-	-440	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	8	69
08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			69
09		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			69
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			69
11		2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353	2			N	-0-			69
*12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			25,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		27420 X	1297	-0-	-26123	-0-	1297	2		N	-0-			14
02		1972 X	323	-0-	-1649	-0-	323	2		N	-0-			14
03		2108 X	174	-0-	-1934	-0-	174	2		N	-0-			14
04		2040 X	178	-0-	-1862	-0-	178	2		N	-0-			14
05		2108 X	118	-0-	-1990	-0-	118	2		N	-0-			14
06		1260 X	257	-0-	-1003	-0-	257	2		N	-0-			14
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			14
08		186 X	19	-0-	-167	-0-	19	2		N	-0-			14
09		270 N	108	-0-	-162	-0-	108	2		N	-0-			14
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			14
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			14
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			2,559		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
-----														
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			119
02	2900	N	5350	-0-	2450	2450	5341	2	9	9	N	8	8	119
03	3100	N	18308	-0-	15208	17658	18294	2	14	9	N	13	8	119
04	3000	N	19529	-0-	16529	34187	19518	2	11	9	N	10	8	119
05	53945	X	19758	-0-	-34187	-0-	19746	2	12	9	N	11	8	119
*06	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18136	2	7	9	N	6	8	119
*07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17308	2	7	9	N	6	8	119
*08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	14021	2	3	9	N	3	8	119
*09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-		119
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-		119
*11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-		119
*12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8302	2	1	9	N	1	8	119
TOTAL GAS PROD:			146,774		TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

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			
01		12400 X	4605	-0-	-7795	-0-	4604	2	1	9	N	1	1	8			21			
02		11600 X	4559	-0-	-7041	-0-	4558	2	1	9	N	1	1	8			21			
03		12400 X	6735	-0-	-5665	-0-	6731	2	4	9	N	4	4	8			21			
04		6870 X	5910	-0-	-960	-0-	5904	2	6	9	N	5	5	8			21			
05		4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			21			
06		6510 X	3941	-0-	-2569	-0-	3938	2	3	9	N	3	3	8			21			
07		6727 X	3984	-0-	-2743	-0-	3981	2	3	9	N	3	3	8			21			
08		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8469	2	8	9	N	7	7	8			21			
09		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7044	2	7	9	N	6	6	8			21			
10		4650 X	3578	-0-	-1072	-0-	3578	2			N	-0-					21			
11		8190 X	3471	-0-	-4719	-0-	3471	2			N	-0-					21			
12		8463 X	3078	-0-	-5385	-0-	3077	2	1	9	N	1	1	8			21			
TOTAL GAS PROD:			60,042														TOTAL CONDENSATE PROD:			36

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

01		5394 X	4468	-0-	-926	-0-	4468	2			N	-0-					15			
02		5046 X	4131	-0-	-915	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			15			
03		5394 X	4173	-0-	-1221	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			15			
04		5130 X	4359	-0-	-771	-0-	4358	2	1	9	N	1	1	8			15			
05		4650 X	4020	-0-	-630	-0-	4019	2	1	9	N	1					16			
06		4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2			N	-0-					16			
07		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					16			
08		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					16			
09		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1	9	N	1	1	8			16			
10		6634 X	6227	-0-	-407	-0-	6227	2			N	-0-					16			
11		6810 X	6000	-0-	-810	-0-	6000	2			N	-0-					16			
12		7037 X	6982	-0-	-55	-0-	6981	2	1	9	N	1	1	8			16			
TOTAL GAS PROD:			63,374														TOTAL CONDENSATE PROD:			6

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

*01		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					13			
*02		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					13			
*03		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			13			
*04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			13			
*05		2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559	2			N	-0-					13			
*06		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					13			
*07		2604 N	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			N	-0-					13			
*08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					13			
*09		2520 N	2331	-0-	-189	-0-	2331	2			N	-0-					13			
*10		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					13			
*11		2460 N	2256	-0-	-204	-0-	2256	2			N	-0-					13			
12		2418 N	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			N	-0-					13			
TOTAL GAS PROD:			30,194														TOTAL CONDENSATE PROD:			2

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		52967 X	52967	-0-	-0-	-0-	52795	2	172	9	N	156	2	8			194
02		47562 X	47562	-0-	-0-	-0-	47406	2	156	9	N	142	187	1	4	8	145
03		52266 X	47696	-0-	-4570	-0-	47502	2	194	9	N	176	191	1	7	8	123
04		51270 X	46821	-0-	-4449	-0-	46646	2	175	9	N	159	188	1	8	8	86
05		52979 X	47790	-0-	-5189	-0-	47622	2	168	9	N	153	177	1			62
06		51270 X	43614	-0-	-7656	-0-	43462	2	152	9	N	138	175	1			25
07		50840 X	44724	-0-	-6116	-0-	44550	2	174	9	N	158					183
08		48391 X	39449	-0-	-8942	-0-	39304	2	145	9	N	132	188	1			127
09		46830 X	46079	-0-	-751	-0-	45888	2	191	9	N	174	186	1	2	8	113
10		49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	49775	2	212	9	N	193	185	1			121
11		46427 X	46427	-0-	-0-	-0-	46230	2	197	9	N	179	190	1	1	8	109
12		47616 X	45944	-0-	-1672	-0-	45622	2	322	9	N	293	188	1	2	8	212
TOTAL GAS PROD:			559,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,053								

-----																	
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	
01		30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	30085	2	100	9	N	91	165	1			91
02		28145 X	28145	-0-	-0-	-0-	28064	2	81	9	N	74					165
03		30100 X	30100	-0-	-0-	-0-	30097	2	3	9	N	3					168
04		29220 X	20112	-0-	-9108	-0-	20112	2			N	-0-					168
05		30194 X	15387	-0-	-14807	-0-	15387	2			N	-0-					168
06		29220 X	20212	-0-	-9008	-0-	20184	2	28	9	N	25					193
07		30101 X	15729	-0-	-14372	-0-	15729	2			N	-0-					193
08		30101 X	21904	-0-	-8197	-0-	21904	2			N	-0-					193
09		20220 X	14324	-0-	-5896	-0-	14324	2			N	-0-					193
10		20894 X	14083	-0-	-6811	-0-	14083	2			N	-0-					193
11		21210 X	18593	-0-	-2617	-0-	18593	2			N	-0-					193
12		21917 X	21807	-0-	-110	-0-	21796	2	11	9	N	10					203
TOTAL GAS PROD:			250,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			203								

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLF CAMP-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																	
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					25
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					25
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					25
04	8340	X	7996	-0-	-344	-0-	7996	2			N	-0-					25
05	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	8040	2			N	-0-					25
06	8970	X	7841	-0-	-1129	-0-	7841	2			N	-0-					25
07	9269	X	8200	-0-	-1069	-0-	8200	2			N	-0-					25
08	9269	X	7948	-0-	-1321	-0-	7948	2			N	-0-					25
09	8010	X	7483	-0-	-527	-0-	7483	2			N	-0-					25
10	8215	X	7673	-0-	-542	-0-	7673	2			N	-0-					25
11	7950	X	7600	-0-	-350	-0-	7600	2			N	-0-					25
12	8215	X	7542	-0-	-673	-0-	7542	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 95,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 252473		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14955 - 17090	
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
*01		1054 N	598	-0-	-456	-0-	598 2		N	-0-			78
*02		551 N	410	-0-	-141	-0-	410 2		N	-0-			78
*03		775 N	466	-0-	-309	-0-	466 2		N	-0-			78
*04		570 N	227	-0-	-343	-0-	226 2	1 9	N	1	1 8		78
*05		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-			78
*06		450 N	281	-0-	-169	-0-	281 2		N	-0-			78
*07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 2	2 9	N	2	2 8		78
*08		403 N	243	-0-	-160	-0-	243 2		N	-0-			78
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	341 2	1 9	N	1	1 8		78
*10		434 N	356	-0-	-78	-0-	355 2	1 9	N	1	1 8		78
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			78
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		4,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

APC 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 252984		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15004 - 15846			
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	23627	-0-	-1421	-0-	23224 2	403 9	N	366	372 1	2 8	315	
04	23490 X	22116	-0-	-1374	-0-	22113 2	3 9	N	3	3 8		315	
05	24893 X	22306	-0-	-2587	-0-	22067 2	239 9	N	217	353 1	4 8	175	
06	24090 X	19894	-0-	-4196	-0-	19678 2	216 9	N	196	166 1	2 8	203	
07	24893 X	18941	-0-	-5952	-0-	18739 2	202 9	N	184	187 1	1 8	199	
08	22351 X	20688	-0-	-1663	-0-	20476 2	212 9	N	193	181 1	1 8	210	
09	21630 X	19032	-0-	-2598	-0-	18831 2	201 9	N	183	185 1	2 8	206	
10	22320 X	20279	-0-	-2041	-0-	20063 2	216 9	N	196	178 1		224	
11	20010 X	19874	-0-	-136	-0-	19657 2	217 9	N	197	185 1		236	
12	20677 X	16930	-0-	-3747	-0-	16739 2	191 9	N	174	177 1		233	
TOTAL GAS PROD:		251,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,244							

LEILA CHRISTY ESTATE 16		WELL #: 1		RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067			
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-			8	
02	3161 X	2543	-0-	-618	-0-	2543 2		N	-0-			8	
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-			8	
04	3960 X	2289	-0-	-1671	-0-	2289 2		N	-0-			8	
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-			8	
06	3960 X	3253	-0-	-707	-0-	3253 2		N	-0-			8	
07	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3547 2		N	-0-			8	
08	4340 X	4091	-0-	-249	-0-	4091 2		N	-0-			8	
09	4200 X	1955	-0-	-2245	-0-	1955 2		N	-0-			8	
10	4340 X	1534	-0-	-2806	-0-	1534 2		N	-0-			8	
11	3960 X	903	-0-	-3057	-0-	903 2		N	-0-			8	
12	4092 X	3039	-0-	-1053	-0-	3039 2		N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:		35,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
01	2790	X	1293	-0-	-1497	-0-	1293	2			N	-0-					87
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					87
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					87
04	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					87
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					87
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					87
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					87
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					87
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					87
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					87
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					87
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:			14,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																	
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
04	74216	X	74216	-0-	-0-	-0-	73757	2	459	9	N	417	376	1	1	8	321
05	81158	X	76056	-0-	-5102	-0-	75605	2	451	9	N	410	380	1	4	8	347
06	78540	X	70687	-0-	-7853	-0-	70087	2	600	9	N	545	535	1	3	8	354
07	81158	X	69910	-0-	-11248	-0-	69765	2	145	9	N	132	317	1	2	8	167
08	84258	X	72900	-0-	-11358	-0-	72497	2	403	9	N	366	366	1	1	8	166
09	74220	X	71442	-0-	-2778	-0-	71028	2	414	9	N	376	352	1	2	8	188
10	76043	X	72866	-0-	-3177	-0-	72441	2	425	9	N	386	361	1	1	8	212
11	70680	X	70596	-0-	-84	-0-	70174	2	422	9	N	384	349	1			247
12	73811	X	66894	-0-	-6917	-0-	66331	2	563	9	N	512	376	1			383
TOTAL GAS PROD:			881,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,833								

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2		N	-0-			70
*02		5249 X	4630	-0-	-619	-0-	4628 2	2 9	N	2	2 8		70
*03		5735 X	4363	-0-	-1372	-0-	4363 2		N	-0-			70
*04		5550 X	3729	-0-	-1821	-0-	3727 2	2 9	N	2	2 8		70
*05		5735 X	3600	-0-	-2135	-0-	3598 2	2 9	N	2	2 8		70
*06		5280 X	3446	-0-	-1834	-0-	3446 2		N	-0-			70
*07		4960 X	3285	-0-	-1675	-0-	3283 2	2 9	N	2	2 8		70
*08		4371 X	2925	-0-	-1446	-0-	2925 2		N	-0-			70
*09		3720 X	2649	-0-	-1071	-0-	2649 2		N	-0-			70
*10		3596 X	2018	-0-	-1578	-0-	2018 2		N	-0-			70
11		3450 X	1704	-0-	-1746	-0-	1704 2		N	-0-			70
12		3286 X	2182	-0-	-1104	-0-	2182 2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			39,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

-----													
HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050													
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-			12
02	1479	X	882	-0-	-597	-0-	882 2		N	-0-			12
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			12
04	1620	X	1177	-0-	-443	-0-	1177 2		N	-0-			12
05	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	1480 2		N	-0-			12
06	1710	X	1380	-0-	-330	-0-	1380 2		N	-0-			12
07	1767	X	1192	-0-	-575	-0-	1192 2		N	-0-			12
08	1767	X	1471	-0-	-296	-0-	1471 2		N	-0-			12
09	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	1374 2		N	-0-			12
10	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	1030 2		N	-0-			12
11	1410	X	308	-0-	-1102	-0-	308 2		N	-0-			12
12	1457	X	545	-0-	-912	-0-	545 2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			14,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		REED, M. H. ESTATE "27"		WELL #: 1		RRCID -> 107967		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 17910		PERF.17292 - 17350	
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-		
04	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	1440	1	4142	3	N	-0-	-0-		
05	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	1488	1	4221	3	N	-0-	-0-		
06	5790	X	5436	-0-	-354	-0-	1440	1	3996	3	N	-0-	-0-		
07	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-	-0-		
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-	-0-		
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1440	1	3281	3	N	-0-	-0-		
10	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	1488	1	2511	3	N	-0-	-0-		
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1440	1	4585	3	N	-0-	-0-		
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			59,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHOWMAN, EMMA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 112412		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 18760		PERF.17245 - 17546			
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-
04	28080	X	23551	-0-	-4529	-0-	1440	1	22111	3	N	-0-	-0-
05	25761	X	15105	-0-	-10656	-0-	1488	1	13617	3	N	-0-	-0-
06	21600	X	7192	-0-	-14408	-0-	1440	1	5752	3	N	-0-	-0-
07	24335	X	5908	-0-	-18427	-0-	1488	1	4420	3	N	-0-	-0-
08	9734	X	6030	-0-	-3704	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-	-0-
09	9420	X	4143	-0-	-5277	-0-	1440	1	2703	3	N	-0-	-0-
10	9734	X	3562	-0-	-6172	-0-	1488	1	2074	3	N	-0-	-0-
11	7200	X	3168	-0-	-4032	-0-	1440	1	1728	3	N	-0-	-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			125,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-		37
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-		37
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	-0-		37
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	-0-		37
08		279 N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	-0-		37
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	-0-		37
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	-0-		37
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-		37
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:			5,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254														
-----														
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-
04		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	1650	1	19539	3	N	-0-		-0-
05		22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	1705	1	20965	3	N	-0-		-0-
06		22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	1650	1	20593	3	N	-0-		-0-
07		23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	1705	1	21516	3	N	-0-		-0-
08		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-		-0-
09		22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	1650	1	20456	3	N	-0-		-0-
10		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	1705	1	13175	3	N	-0-		-0-
11		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1650	1	3409	3	N	-0-		-0-
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			209,280				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614														
-----														
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-
04		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	36	1	4600	3	N	-0-		-0-
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	37	1	3825	3	N	-0-		-0-
06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	36	1	5703	3	N	-0-		-0-
07		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	37	1	6072	3	N	-0-		-0-
08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-		-0-
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	36	1	4120	3	N	-0-		-0-
10		1426 X	386	-0-	-1040	-0-	37	1	349	3	N	-0-		-0-
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	36	1	3057	3	N	-0-		-0-
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		210 N	47	-0-	-163	-0-	36	1	11	3	N	-0-		-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	37	1	20	3	N	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	37	1	33	3	N	-0-		-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-		-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	36	1	12	3	N	-0-		-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	37	1	8	3	N	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	36	1	17	3	N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			766				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	3	N	-0-		-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	-0-		-0-
06		870 N	829	-0-	-41	-0-	36	1	793	3	N	-0-		-0-
07		899 N	844	-0-	-55	-0-	37	1	807	3	N	-0-		-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-		-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	3	N	-0-		-0-
10		837 N	759	-0-	-78	-0-	37	1	722	3	N	-0-		-0-
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	N	-0-		-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857														
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836														
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
-----														
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-
04		330 N	182	-0-	-148	-0-	53	1	129	2	N	-0-		-0-
05		310 N	240	-0-	-70	-0-	59	1	181	2	N	-0-		-0-
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	90	1	183	2	N	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	93	1	193	2	N	-0-		-0-
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	93	1	99	2	N	-0-		-0-
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	90	1	133	2	N	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
*11		180 N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857														
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	138	1	31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556				
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-
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
07		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
08		1922 X	671	-0-	-1251	-0-	671	2		N	-0-			-0-
09		1860 X	308	-0-	-1552	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-1922			N	-0-			-0-
*11		1860 X	231	-0-	-1629	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-1922			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322										GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346		
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
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-		114
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			114
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1 8	114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			114
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			114

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322															
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			303
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			303
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			303
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			303
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	19	3	5	4	N	-0-			303
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			303
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			303
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303
TOTAL GAS PROD:			88											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----															
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----															
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382															
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	613	1	7859	2	N	-0-			98
02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	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
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	1063	1	7913	2	N	-0-			98
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1456	1	6992	2	N	5	5	8	98
							6	9							
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1065	1	4722	2	N	9	9	8	98
							10	9							
07	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	1648	1	7687	2	N	2	2	8	98
							2	9							
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	1351	1	7684	2	N	1	1	8	98
							1	9							
09	8610	X	4770	-0-	-3840	-0-	1162	1	3604	2	N	4	4	8	98
							4	9							
10	8897	X	4320	-0-	-4577	-0-	1431	1	2889	2	N	-0-			98
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-			98
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:			75,007											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
FORGE ENERGY, LLC 276868														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
M	O	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
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
04		T. A.	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			55
05		T. A.	1746	-0-	1746	1750	1744	3		N	2			57
06		T. A.	2519	-0-	2519	4269	2518	3		N	1	9		58
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4269				N	-0-			58
08		6194 X	1925	-0-	-4269	-0-	1920	3		N	5	4		58
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			58
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			58
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			58
*12		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			10,490			TOTAL CONDENSATE PROD:						3		

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
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	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			900
04		1380 N	3	-0-	-1377	-0-	3	3		N	-0-			900
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2		N	3	3		900
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3		N	7	4		900
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			900
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			900
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	143			1043
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	210	339	1	908
11		3000 N	4927	-0-	1927	1927	4650	3		N	252	378	1	782
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1927				N	NO RPT			782
TOTAL GAS PROD:			7,758			TOTAL CONDENSATE PROD:						605		

IMPETRO OPERATING LLC 423519 SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	1	9		20
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			20
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			20
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			20
10		1767 N	1178	-0-	-589	-0-	1178	2		N	-0-			20
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2		N	-0-			20
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			10,429			TOTAL CONDENSATE PROD:						1		



OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
LWR OILFIELD SERVICES, LLC		480306								
BOYD 15		WELL #: 1		RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284		
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	
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-
04	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081 2	N	-0-	-0-
05	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13953 2	N	-0-	-0-
06	12360 X	11140	-0-	-1220	-0-	11140 2	N	-0-	-0-
07	12772 X	8906	-0-	-3866	-0-	8906 2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	11429	-0-	11429	11429	11429 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	12767	-0-	12767	24196	12767 2	N	-0-	-0-
10	36204 X	12008	-0-	-24196	-0-	12008 2	N	-0-	-0-
11	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136 2	N	-0-	-0-
12	13206 X	9134	-0-	-4072	-0-	9134 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 137,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN, B. E.		WELL #: 3		RRCID -> 114523		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048	
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-
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	N	-0-	-0-
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 2	N	-0-	-0-
06	5160 X	3352	-0-	-1808	-0-	3352 2	N	-0-	-0-
07	4836 X	4231	-0-	-605	-0-	4231 2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868	2868 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	6584	-0-	6584	9452	6584 2	N	-0-	-0-
10	12524 X	3072	-0-	-9452	-0-	3072 2	N	-0-	-0-
11	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2	N	-0-	-0-
12	6789 X	1349	-0-	-5440	-0-	1349 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221  
 HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-			-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	4321 2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4168	-0-	4168	4168	4168 2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3612	-0-	3612	7780	3612 2		N	-0-			-0-
10	11341 X	3561	-0-	-7780	-0-	3561 2		N	-0-			-0-
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

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	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376 2		N	-0-			94
04	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12133 2		N	-0-			94
05	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	14217 2		N	-0-			94
06	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	16048 2	6 9	N	5			99
07	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13651 2	3 9	N	3			102
08	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13266 2	3 9	N	3			105
09	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12255 2	7 9	N	6			111
10	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291 2		N	-0-			111
11	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14491 2	2 9	N	2			113
*12	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11415 2		N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 159,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221  
 HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M	O	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	
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-	
04		17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2		N	-0-			-0-	
05		27125 X	21481	-0-	-5644	-0-	21481	2		N	-0-			-0-	
06		24540 X	22621	-0-	-1919	-0-	22621	2		N	-0-			-0-	
07		25358 X	19745	-0-	-5613	-0-	19745	2		N	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	20518	-0-	20518	20518	20518	2		N	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	17544	-0-	17544	38062	17544	2		N	-0-			-0-	
10		52544 X	14482	-0-	-38062	-0-	14482	2		N	-0-			-0-	
11		22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	22241	2		N	-0-			-0-	
12		20522 X	19465	-0-	-1057	-0-	19465	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			245,847												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

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	-0-	3641	2		N	-0-			-0-	
04		3000 N	2235	-0-	-765	-0-	2876	2		N	-0-			-0-	
05		3100 N	2590	-0-	-510	-0-	2366	2		N	-0-			-0-	
06		3000 N	2594	-0-	-406	-0-	1960	2		N	-0-			-0-	
07		3100 N	2541	-0-	-559	-0-	1401	2		N	-0-			-0-	
08		3100 N	2427	-0-	-673	-0-	728	2		N	-0-			-0-	
09		2897 N	2169	-0-	-728	-0-	2169	2		N	-0-			-0-	
10		2542 N	2442	-0-	-100	-0-	2442	2		N	-0-			-0-	
11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-	
*12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,740												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

01		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				N	-0-			33	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
03		33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	33687	2	1 9	N	1			34	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
05		31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-				N	-0-			34	
06		32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-				N	-0-			34	
07		36928 X	36928	-0-	-0-	-0-	36928	2		N	-0-			34	
08	DLQ	G-10	36168	-0-	36168	36168	36168	2		N	-0-			34	
09	DLQ	G-10	29259	-0-	29259	65427	29259	2		N	-0-			34	
10		91311 X	25884	-0-	-65427	-0-	25884	2		N	-0-			34	
11		31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	31721	2		N	-0-			34	
12		36239 X	29259	-0-	-6980	-0-	29259	2		N	-0-			34	
TOTAL GAS PROD:			222,907												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1			

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221  
 BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
04		19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2		N	-0-			52	
05		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2		N	-0-			52	
06		22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2		N	-0-			52	
07		21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2		N	-0-			52	
08	DLQ	G-10	22094	-0-	22094	22094	22094	2		N	-0-			52	
09	DLQ	G-10	19067	-0-	19067	41161	19067	2		N	-0-			52	
10		59175 X	18014	-0-	-41161	-0-	18014	2		N	-0-			52	
11		21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2		N	-0-			52	
12		22103 X	19901	-0-	-2202	-0-	19901	2		N	-0-			52	
TOTAL GAS PROD:			246,409											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4200	3	158 9	N	144	1 8		598	
04		2820 X	1652	-0-	-1168	-0-	1652	3		N	-0-			598	
05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3		N	-0-			598	
06		2820 X	924	-0-	-1896	-0-	924	3		N	-0-			598	
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3		N	-0-	1 1		597	
08		2914 X	503	-0-	-2411	-0-	503	3		N	-0-			597	
09		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9148	3	19 9	N	17			614	
10		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3		N	-0-			614	
11		2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	1039	3		N	-0-			614	
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			614	
TOTAL GAS PROD:			38,075											TOTAL CONDENSATE PROD:	163

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
-----												
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	171
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	171
03	1581	N	885	-0-	-696	-0-	16	1	869	3	N	171
04	1440	N	91	-0-	-1349	-0-	91	3			N	171
05	1581	N	887	-0-	-694	-0-	887	3			N	171
06	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	171
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	171
08	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	3			N	171
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	171
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	171
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	171

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----												
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
-----												
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	369
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	369
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	56
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	56
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	56
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	56
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	56
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	56
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11095	3	7	9	N	62
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	62
11	600	X	401	-0-	-199	-0-	401	3			N	62
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	62

TOTAL GAS PROD: 51,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					36
02		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8819	3	1	9	N	1	1	8			36
03		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	634	1	8704	3	N	-0-					36
04		8910 X	8874	-0-	-36	-0-	8874	3			N	-0-					36
05		9207 X	6787	-0-	-2420	-0-	6787	3			N	-0-					36
06		8910 X	8869	-0-	-41	-0-	8869	3			N	-0-					36
07		9207 X	9096	-0-	-111	-0-	9096	3			N	-0-					36
08		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					36
09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					36
10		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					36
11		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					36
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 92,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

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
01		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					89
02		1566 X	601	-0-	-965	-0-	599	3	2	9	N	2	2	8			89
03		1674 N	1494	-0-	-180	-0-	63	1	1431	3	N	-0-					89
04		1620 N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-	1	1			88
05		651 N	1	-0-	-650	-0-	1	4			N	-0-					88
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					88
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					88
08		3100 N	4278	-0-	1178	1178	4278	3			N	-0-					88
09		3000 N	23482	-0-	20482	21660	23391	3	91	9	N	83					171
10		3100 N	137	-0-	-2963	18697	137	3			N	-0-					171
11		3000 N	3700	-0-	700	19397	3699	3	1	9	N	1	1	8			171
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	17723					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 36,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

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
01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	3	4	9	N	4	4	8			102
03		3100 N	3890	-0-	790	790	264	1	3624	3	N	2	2	8			102
							2	9									
04		3000 N	3699	-0-	699	1489	3699	3			N	-0-					102
05		3100 N	3822	-0-	722	2211	3822	3			N	-0-					102
06		5910 X	3699	-0-	-2211	-0-	3699	3			N	-0-					102
07		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					102
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					102
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					102
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	3	61	9	N	55					157
*11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	3	1	9	N	1	1	8			157
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 39,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
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
-----												
01		12028 X	11027	-0-	-1001	-0-	11027	2			N	125
02		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13109	3	4	9	N	125
03		12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	617	1	11899	3	N	125
04		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	125
05		11842 X	11278	-0-	-564	-0-	11278	3			N	125
06		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			N	125
07		11842 X	11380	-0-	-462	-0-	11380	3			N	125
08		12524 X	10991	-0-	-1533	-0-	10991	3			N	125
09		11520 X	10450	-0-	-1070	-0-	10450	3			N	125
10		13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13231	3	25	9	N	148
11		13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13418	3	1	9	N	148
12		11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	148
TOTAL GAS PROD: 130,442												
TOTAL CONDENSATE PROD: 29												

-----												
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	85
02		3306 X	3221	-0-	-85	-0-	3221	3			N	85
03		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	85
04		3420 X	3306	-0-	-114	-0-	3304	3	2	9	N	87
05		3441 X	1767	-0-	-1674	-0-	1767	3			N	87
06		3420 X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	87
07		3534 X	3020	-0-	-514	-0-	3020	3			N	87
08		3720 X	3062	-0-	-658	-0-	3054	3	8	9	N	94
09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4516	3	2	9	N	96
10		3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			N	96
11		3000 X	2874	-0-	-126	-0-	2874	3			N	96
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	96
TOTAL GAS PROD: 31,480												
TOTAL CONDENSATE PROD: 11												

-----												
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
01		2015 X	759	-0-	-1256	-0-	759	2			N	138
02		870 X	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	138
03		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	85
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	50
05		372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	50
06		1200 N	121	-0-	-1079	-0-	121	3			N	50
07		837 N	84	-0-	-753	-0-	84	3			N	50
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	31
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	31
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	31
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	31
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	31
TOTAL GAS PROD: 4,237												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05		6 N		6	-0-	-0-		1	1	5	2	N	-0-				362
06		8 N		8	-0-	-0-		8	3			N	-0-				362
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				362
08		15 N		15	-0-	-0-		15	3			N	-0-				362
09		8 N		2	-0-	-6		2	3			N	-0-				362
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				362
11		15 N		2	-0-	-13		2	3			N	-0-				362
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT				362
TOTAL GAS PROD:			33			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																	
01		8711 X	8605	-0-	-106	-0-	8605	3			N	-0-					330
02		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8013	3		1	9	N	1	1	8		330
03		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	403	1	7865	3	N	44					374
							48	9									
04		7980 X	6416	-0-	-1564	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					374
05		8246 X	6879	-0-	-1367	-0-	6879	3			N	-0-					374
06		7980 X	6765	-0-	-1215	-0-	6765	3			N	-0-					374
07		8246 X	7063	-0-	-1183	-0-	6817	3	246	9	N	224					598
08		8246 X	6411	-0-	-1835	-0-	6409	3	2	9	N	2	307	1			293
09		6780 X	5881	-0-	-899	-0-	5881	3			N	-0-					293
10		7068 X	6238	-0-	-830	-0-	6238	3			N	-0-					293
11		6840 X	5414	-0-	-1426	-0-	5414	3			N	-0-					293
12		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					293
TOTAL GAS PROD:			76,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			271								

-----																	
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																	
01		2790 X	2548	-0-	-242	-0-	2492	2	56	9	N	51					344
02		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	3		1	9	N	1	1	8		344
03		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	190	1	2601	3	N	48					392
							53	9									
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3772	3	28	9	N	25					417
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	3	28	9	N	25					442
06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	3	11	9	N	10					452
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3716	3	22	9	N	20					472
08		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4151	3	14	9	N	13					485
09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3697	3	37	9	N	34					519
10		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3667	3	54	9	N	49					568
*11		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					568
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					568
TOTAL GAS PROD:			39,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			276								

-----																	
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - P/A 02/19/16					



-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		6150 X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	18	9	N	1295
02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4223	3	21	9	N	1312
03		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	273	1	3753	3	N	1326
							167	9				
04		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6246	3	18	9	N	1342
05		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6266	3	34	9	N	1373
06		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	3	17	9	N	1388
07		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4951	3	14	9	N	1215
08		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4630	3	18	9	N	1231
09		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	3	70	9	N	1174
10		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5066	3	121	9	N	1284
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2873	3	90	9	N	1366
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	1366
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			52,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			534			

-----												
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
01		5642 X	2442	-0-	-3200	-0-	2442	3			N	427
02		4988 X	2322	-0-	-2666	-0-	2322	3			N	427
03		5332 X	2282	-0-	-3050	-0-	2282	3			N	427
04		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	427
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	427
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4549	3	53	9	N	475
07		4929 X	4781	-0-	-148	-0-	4552	3	229	9	N	682
08		4929 X	3880	-0-	-1049	-0-	3857	3	23	9	N	703
09		4770 X	3600	-0-	-1170	-0-	3600	3			N	703
10		4743 X	3578	-0-	-1165	-0-	3578	3			N	703
11		4620 X	2836	-0-	-1784	-0-	2836	3			N	703
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	703
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			39,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			277			

-----												
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
01		26412 X	24287	-0-	-2125	-0-	24275	2	12	9	N	527
02		23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	23147	3	3	9	N	527
03		24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	1693	1	23235	3	N	589
							69	9				
04		23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	23513	3	36	9	N	622
05		23839 X	23516	-0-	-323	-0-	23480	3	36	9	N	655
06		23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	3			N	655
07		23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	3			N	655
08		24986 X	23798	-0-	-1188	-0-	23775	3	23	9	N	676
09		23550 X	18921	-0-	-4629	-0-	18921	3			N	676
10		23963 X	20516	-0-	-3447	-0-	20480	3	36	9	N	709
11		23190 X	20795	-0-	-2395	-0-	20792	3	3	9	N	711
12		23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	711
											NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			250,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			200			

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9	N	3			133
02		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2073	3	17	9	N	15			148
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	243	1	3341	3	N	-0-			148
04		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-			148
05		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-			148
06		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			148
07		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			148
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	3	6	9	N	5			153
09		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	1	4	N	3			156
							3	9							
10		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2			158
11		1050 X	270	-0-	-780	-0-	270	3			N	-0-			158
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:			24,788				TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

-----															
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-			1321
02		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8	1321
03		9486 X	5537	-0-	-3949	-0-	376	1	5161	3	N	-0-			1321
04		9330 X	9323	-0-	-7	-0-	9323	3			N	-0-			1321
05		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	3			N	-0-			1321
06		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3			N	-0-			1321
07		9641 X	8864	-0-	-777	-0-	8864	3			N	-0-			1321
08		10695 X	8623	-0-	-2072	-0-	8623	3			N	-0-	572	1	749
09		19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	19037	3	369	9	N	335	170	1	914
10		10695 X	8411	-0-	-2284	-0-	8400	3	11	9	N	10			924
11		10020 X	3920	-0-	-6100	-0-	3919	3	1	9	N	1	1	8	924
12		12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			924
TOTAL GAS PROD:			105,594				TOTAL CONDENSATE PROD:			348					

-----															
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
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		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-			281
04		2820 X	2119	-0-	-701	-0-	2119	3			N	-0-			281
05		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-			281
06		2820 X	1776	-0-	-1044	-0-	1776	3			N	-0-			281
07		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-	1	1	280
08		2914 X	2708	-0-	-206	-0-	2708	3			N	-0-			280
09		2820 X	2406	-0-	-414	-0-	2406	3			N	-0-			280
10		2914 X	1389	-0-	-1525	-0-	1389	3			N	-0-			280
11		2820 X	2072	-0-	-748	-0-	2072	3			N	-0-			280
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			280
TOTAL GAS PROD:			29,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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	7352	-0-	-274	-0-	499	1	6853	3	N	-0-			187
04		6960 X	6529	-0-	-431	-0-	6529	3			N	-0-			187
05		7657 X	5993	-0-	-1664	-0-	5993	3			N	-0-			187
06		7410 X	5377	-0-	-2033	-0-	5377	3			N	-0-			187
07		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-			187
08		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-			187
09		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-			187
10		7781 X	6712	-0-	-1069	-0-	6712	3			N	-0-			187
11		7530 X	6574	-0-	-956	-0-	6574	3			N	-0-			187
12		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:			75,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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	17585	-0-	-519	-0-	746	1	16839	3	N	-0-			51
04		17520 X	16863	-0-	-657	-0-	16863	3			N	-0-			51
05		18104 X	17883	-0-	-221	-0-	17883	3			N	-0-			51
06		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	3			N	-0-			51
07		21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	3			N	-0-			51
08		19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	3			N	-0-			51
09		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3			N	-0-			51
10		22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	22184	3	45	9	N	41			92
11		20610 X	19773	-0-	-837	-0-	19773	3			N	-0-			92
12		21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			212,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			42						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	5633	-0-	-133	-0-	239	1	5394	3	N	-0-			159
04		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-			159
05		5766 X	5569	-0-	-197	-0-	5569	3			N	-0-			159
06		5580 X	5347	-0-	-233	-0-	5347	3			N	-0-			159
07		5766 X	5483	-0-	-283	-0-	5483	3			N	-0-			159
08		5921 X	5475	-0-	-446	-0-	5475	3			N	-0-			159
09		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	3			N	-0-			159
10		5580 X	5281	-0-	-299	-0-	5281	3			N	-0-			159
11		5340 X	5055	-0-	-285	-0-	5055	3			N	-0-			159
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:			65,008												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			44												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3645	-0-	-726	-0-	3600	3	45 9	N	41			102
02		3944 X	2955	-0-	-989	-0-	2953	3	2 9	N	2	2 8		102
03		4216 X	1686	-0-	-2530	-0-	1686	3		N	-0-			102
04		3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132	3		N	-0-			102
05		3658 X	2626	-0-	-1032	-0-	2626	3		N	-0-			102
06		3540 X	2716	-0-	-824	-0-	2593	3	123 9	N	112			214
07		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3220	3	206 9	N	187	1 1		400
08		3224 X	2642	-0-	-582	-0-	2642	3		N	-0-			400
09		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3		N	-0-			400
10		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3		N	-0-			400
11		3330 X	2364	-0-	-966	-0-	2364	3		N	-0-			400
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			400

TOTAL GAS PROD: 39,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		N	-0-			52
02		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	3	2 9	N	2	2 8		52
03		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	346	1	4747 3	N	1	1 8		52
							1	9						
04		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4878	3	322 9	N	293			345
05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		N	-0-			345
06		2070 X	1247	-0-	-823	-0-	1247	3		N	-0-			345
07		2139 X	765	-0-	-1374	-0-	765	3		N	-0-			345
08		2139 X	1092	-0-	-1047	-0-	1092	3		N	-0-			345
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			345
10		2139 X	1132	-0-	-1007	-0-	1132	3		N	-0-			345
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			345
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			345

TOTAL GAS PROD: 28,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3			N	-0-			92
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 3			N	-0-			92
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3			N	-0-			92
08		3100 N	3647	-0-	547	547		3647 3			N	-0-			92
09		547 N	-0-	-0-	-547	-0-					N	-0-			92
10		3100 N	3796	-0-	696	696		3796 3			N	-0-			92
11		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			92
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			8,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551															
-----															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540															
-----															
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		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		4368 3			N	-0-			53
04		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-		5070 3			N	-0-			53
05		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-		5012 3			N	-0-			53
06		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-		4598 3	180 9		N	164			217
07		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		4046 3			N	-0-			217
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		4176 3			N	-0-			217
09		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		5048 3			N	-0-			217
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-		4598 3	7 9		N	6			223
11		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		4425 3			N	-0-			223
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			223
TOTAL GAS PROD:			51,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			170						

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2449 X	724	-0-	-1725	-0-	724	3			N	47
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	47
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	47
04		690 N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	47
05		744 N	196	-0-	-548	-0-	196	4			N	47
06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	47
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	47
08		3100 N	3693	-0-	593	593	3693	3			N	47
09		3000 N	2852	-0-	-148	445	2852	3			N	47
10		2063 N	1618	-0-	-445	-0-	1618	3			N	47
11		2370 X	193	-0-	-2177	-0-	193	3			N	47
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	47
-----												
TOTAL GAS PROD:			12,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												
-----												
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350												
-----												
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	3			N	-0-
07	3100	N	4511	-0-	1411	1947	4511	3			N	-0-
08	3100	N	3336	-0-	236	2183	3336	3			N	-0-
09	9023	X	6840	-0-	-2183	-0-	6840	3			N	-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			23,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			184
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			184
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-			184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			184
06		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-			184
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			184
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			184
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			184
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			184
11		630 N	403	-0-	-227	-0-	403	3			N	-0-			184
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			184
TOTAL GAS PROD:			4,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780															
-----															
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	11166	-0-	-583	-0-	758	1	10408	3	N	-0-			-0-
04		11220 X	10286	-0-	-934	-0-	10286	3			N	-0-			-0-
05		11594 X	9426	-0-	-2168	-0-	9426	3			N	-0-			-0-
06		11220 X	6880	-0-	-4340	-0-	6880	3			N	-0-			-0-
07		11284 X	10454	-0-	-830	-0-	10454	3			N	-0-			-0-
08		11160 X	8470	-0-	-2690	-0-	8470	3			N	-0-			-0-
09		10290 X	9373	-0-	-917	-0-	9373	3			N	-0-			-0-
10		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	3			N	-0-			-0-
11		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	3			N	-0-			-0-
12		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			111,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947															
-----															
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	21	1	33
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			33
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			33
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-			33
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-			33
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-			33
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			33
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			33
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			8,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7502 X	1113	-0-	-6389	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
02		783 X	50	-0-	-733	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3		N	-0-			-0-
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3		N	-0-			-0-
05		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3		N	-0-			-0-
06		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
07		837 X	280	-0-	-557	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3		N	-0-			-0-
09		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3		N	-0-			-0-
10		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3		N	-0-			-0-
11		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

01		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			199
02		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			199
03		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		N	-0-			199
04		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			199
05		1643 X	1041	-0-	-602	-0-	1041	3		N	-0-			199
06		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			199
07		1643 N	840	-0-	-803	-0-	840	3		N	-0-			199
08		1054 N	621	-0-	-433	-0-	621	3		N	-0-			199
09		1590 N	704	-0-	-886	-0-	704	3		N	-0-			199
10		837 N	300	-0-	-537	-0-	300	3		N	-0-			199
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			199
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			199
TOTAL GAS PROD:			14,298				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			316
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21390 X	15565	-0-	-5825	-0-	15565	2			N	-0-				312
02	21086 X	21086	-0-	-0-	-0-	21052	3	34	9	N	31				343
03	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-				343
04	23840 X	23840	-0-	-0-	-0-	23840	3			N	-0-				343
05	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-				343
06	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	22659	3			N	-0-				343
07	22940 X	22046	-0-	-894	-0-	22046	3			N	-0-				343
08	24645 X	22047	-0-	-2598	-0-	22044	3	3	9	N	3				346
09	23850 X	21390	-0-	-2460	-0-	21390	3			N	-0-				346
10	23994 X	21879	-0-	-2115	-0-	21871	3	8	9	N	7				353
11	22650 X	20852	-0-	-1798	-0-	20852	3			N	-0-				353
12	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT				353
TOTAL GAS PROD:		215,356													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					41				

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-				38
02	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16863	3	4	9	N	4	4	8		38
03	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	926	1	12706	3	N	1	1	8		38
						1	9								
04	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-				38
05	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	3			N	-0-				38
06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3			N	-0-				38
07	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	8800	3	527	9	N	479				517
08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10005	3	228	9	N	207	664	1		60
09	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	3			N	-0-				60
10	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	3			N	-0-				60
11	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	3			N	-0-				60
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		152,550													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					691				

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

-----														
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	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
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666														
-----														
01		10168 X	8937	-0-	-1231	-0-	8937	3		N	-0-			32
02		9512 X	8271	-0-	-1241	-0-	8271	3		N	-0-			32
03		10168 X	8839	-0-	-1329	-0-	8839	3		N	-0-			32
04		9120 X	8972	-0-	-148	-0-	8972	3		N	-0-			32
05		9021 X	8585	-0-	-436	-0-	8585	3		N	-0-			32
06		8640 X	7630	-0-	-1010	-0-	7630	3		N	-0-			32
07		9269 X	6685	-0-	-2584	-0-	6685	3		N	-0-			32
08		9269 X	6663	-0-	-2606	-0-	6663	3		N	-0-	1 1		31
09		8970 X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	3		N	-0-			31
10		8587 X	7180	-0-	-1407	-0-	7180	3		N	-0-			31
11		7620 X	6523	-0-	-1097	-0-	6523	3		N	-0-			31
12		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			85,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238														
-----														
01		837 N	561	-0-	-276	-0-	561	2		N	-0-			25
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			25
03		558 N	102	-0-	-456	-0-	7	1	95	3	N	-0-		25
04		540 N	3	-0-	-537	-0-	3	3		N	-0-			25
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			25
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	N	7		32
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			32
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			32
09		1290 N	1033	-0-	-257	-0-	993	3	1	4	N	35		67
							39	9						
10		1178 N	699	-0-	-479	-0-	699	3		N	-0-			67
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			67
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			8,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		5394 X	3140	-0-	-2254	-0-	3121	3	19	9	N	300
02		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	309
03		3100 X	1501	-0-	-1599	-0-	1501	3			N	309
04		3000 X	2179	-0-	-821	-0-	2171	3	8	9	N	316
05		3100 X	1635	-0-	-1465	-0-	1589	3	46	9	N	358
06		3000 X	1879	-0-	-1121	-0-	1843	3	36	9	N	391
07		3100 X	1798	-0-	-1302	-0-	1798	3			N	391
08		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2794	3	19	9	N	408
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	408
10		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	408
11		2730 N	1668	-0-	-1062	-0-	1668	3			N	408
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	408
-----												
TOTAL GAS PROD:			26,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			127			

-----												
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2014 - P&A 09/14/14												
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		3069 X	1	-0-	-3068	-0-	1	1			N	78
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	78
03		5 X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	78
04		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	78
07		868 N	781	-0-	-87	-0-	231	3	550	9	N	578
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	578
09		3000 N	4295	-0-	1295	-0-	4295	3			N	578
10		3100 N	5094	-0-	1994	-0-	5081	3	13	9	N	590
11		3000 N	13717	-0-	10717	-0-	13717	3			N	590
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	10937				N	590
-----												
TOTAL GAS PROD:			26,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			512			

-----												
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		99865 X	99865	-0-	-0-	-0-	99865	2			N	225
02		90945 X	90945	-0-	-0-	-0-	90945	3			N	225
03		119945 X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	3			N	225
04		122004 X	122004	-0-	-0-	-0-	122004	3			N	225
05		110171 X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	3			N	225
06		112903 X	112903	-0-	-0-	-0-	112903	3			N	225
07		121321 X	121321	-0-	-0-	-0-	121321	3			N	225
08		126077 X	112145	-0-	-13932	-0-	112145	3			N	225
09		122010 X	93979	-0-	-28031	-0-	93979	3			N	225
10		121334 X	80293	-0-	-41041	-0-	80293	3			N	225
11		117420 X	91831	-0-	-25589	-0-	91831	3			N	225
12		121334 X	NO RPT	-0-	-121334	-0-					N	225
-----												
TOTAL GAS PROD:			1,155,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	499
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	499
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	499
04		3000 N	3950	-0-	950	-0-	3950	3			N	499
05		2356 N	1406	-0-	-950	-0-	1406	3			N	499
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	499
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	499
08		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11780	4	17	9	N	514
09		20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	20481	3	18	9	N	530
10		28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	3			N	530
11		37171 X	37171	-0-	-0-	-0-	37171	3			N	530
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	530
-----												
TOTAL GAS PROD:			104,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
05		5 N		5	-0-	-0-			5 4		N	-0-			222
06		8 N		8	-0-	-0-			3 3	5 4	N	-0-			222
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
08		5 N		4	-0-	-1			2 3	2 4	N	-0-			222
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			222
10		8 N		8	-0-	-0-			8 3		N	-0-			222
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			222
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
TOTAL GAS PROD:			25			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550															
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-
04		7470 X	7224	-0-	-246	-0-	722	1	6502	2	N	-0-			-0-
05		7471 X	6306	-0-	-1165	-0-	607	1	5699	2	N	-0-			-0-
06		7620 X	6737	-0-	-883	-0-	707	1	6030	2	N	-0-			-0-
07		7874 X	6913	-0-	-961	-0-	702	1	6211	2	N	-0-			-0-
08		7874 X	5531	-0-	-2343	-0-	665	1	4866	2	N	-0-			-0-
09		7230 X	5791	-0-	-1439	-0-	641	1	5150	2	N	-0-			-0-
10		6975 X	6288	-0-	-687	-0-	562	1	5726	2	N	-0-			-0-
11		6750 X	5640	-0-	-1110	-0-	617	1	5023	2	N	-0-			-0-
12		6913 X	6032	-0-	-881	-0-	601	1	5431	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			78,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															
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-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05		434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
09		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10		434 N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
*12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	4	8	-0-
04	960	560	-0-	-400	7452	560	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	496	-0-	-2604	4848	496	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	543	-0-	-2457	2391	543	3	N	-0-			-0-
07	2877 N	486	-0-	-2391	-0-	486	3	N	-0-			-0-
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3	N	-0-			-0-
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	3	N	-0-			-0-
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3	N	-0-			-0-
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC		140522										
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

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	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//	38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
HALLEY, S. M.		WELL #:	167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107 PERF. 9508 - 9778		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236 3	Y	-0-		-0-
05		9517 X	9024	-0-	-493	-0-	9024 3	Y	-0-		-0-
06		9600 X	7000	-0-	-2600	-0-	7000 3	Y	-0-		-0-
07		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-		Y	-0-		-0-
08		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-		Y	-0-		-0-
09		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-		Y	-0-		-0-
10		8680 X	6829	-0-	-1851	-0-	6829 3	Y	-0-		-0-
11		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 3	Y	-0-		-0-
*12		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69,022								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M.		WELL #:	171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115 PERF. 9595 - 9786		
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-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-		-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3	Y	-0-		-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,205								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726	WELL #:		1 U	RRCID ->	044093	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	12124 PERF. 9818 - 9828
SEALY & SMITH UNIT											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856	
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECO IV, LLC		557076		RRCID ->		044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606 - 9739	
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11									
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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----																
HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301																
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
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-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	5		5	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-			-0-
*07		30 X	25	-0-	-5	-0-		25	3			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	362	-0-	362	362		362	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			392			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
SHAIDA, JOHN H. 768650																
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
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							
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		30	1	3062	2	N	521	535	1	184
								573	9							
05	2666	X	2649	-0-	-17	-0-		31	1	2110	2	N	462	351	1	295
								508	9							
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-		30	1	2973	2	N	456	534	1	217
								502	9							
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-		31	1	3000	2	N	437	356	1	298
								481	9							
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-		31	1	2813	2	N	429	529	1	198
								472	9							
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-		30	1	2579	2	N	388	353	1	233
								427	9							
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		31	1	2591	2	N	394	354	1	273
								433	9							
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-		30	1	2409	2	N	387	358	1	302
								426	9							
*12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-		31	1	2381	2	N	398	363	1	337
								438	9							
TOTAL GAS PROD:			39,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,382							

HALLEY (MCKEE) BOPCO, L.P. HILL, M. J. ACCT 3		38255 440 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	2460 X	1840	-0-	-620	-0-	1832	3	8	9	N	7					79
05	2542 X	1614	-0-	-928	-0-	1606	3	8	9	N	7					86
06	2460 X	1866	-0-	-594	-0-	1858	3	8	9	N	7					93
07	2232 X	1789	-0-	-443	-0-	1782	3	7	9	N	6					99
08	2232 X	1361	-0-	-871	-0-	1359	3	2	9	N	2					101
09	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	1149	3	7	9	N	6					107
10	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	1463	3	11	9	N	10					117
11	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1133	3	7	9	N	6					123
*12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	3	15	9	N	14					137
TOTAL GAS PROD:		21,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		95										

STANOLIND-B, HILL, M.F. - MITCHELL G		WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470							
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
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9632	3	31	9	N	28					80
05	10075 X	9814	-0-	-261	-0-	9789	3	25	9	N	23					103
06	9750 X	9402	-0-	-348	-0-	9381	3	21	9	N	19					122
07	10075 X	9527	-0-	-548	-0-	9513	3	14	9	N	13					135
08	10075 X	9271	-0-	-804	-0-	9249	3	22	9	N	20					155
09	9660 X	8823	-0-	-837	-0-	8800	3	23	9	N	21					176
10	9827 X	8754	-0-	-1073	-0-	8732	3	22	9	N	20					196
11	9390 X	8381	-0-	-1009	-0-	8340	3	41	9	N	37					233
12	9517 X	8157	-0-	-1360	-0-	8126	3	31	9	N	28	183	1			78
TOTAL GAS PROD:		112,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

HILL, MRS. M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325							
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
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3245	3	14	9	N	13	155	1			22
05	2945 X	2396	-0-	-549	-0-	2396	3			N	-0-					22
06	2850 X	656	-0-	-2194	-0-	656	3			N	-0-					22
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					22
08	2945 X	2246	-0-	-699	-0-	2246	3			N	-0-					22
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					22
10	2945 X	2571	-0-	-374	-0-	2569	3	2	9	N	2					24
11	2850 X	1769	-0-	-1081	-0-	1766	3	3	9	N	3					27
12	2945 X	1280	-0-	-1665	-0-	1277	3	3	9	N	3					30
TOTAL GAS PROD:		29,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

OIL AND GAS DIVISION

-----

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
BOPCO, L.P. 082967  
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3				N	-0-			-0-
05		1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3				N	-0-			-0-
06		1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1720	3				N	-0-			-0-
07		1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3				N	-0-			-0-
08		1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3				N	-0-			-0-
09		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3				N	-0-			-0-
10		1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1607	3				N	-0-			-0-
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3				N	-0-			-0-
12		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
MECO IV, LLC 557076  
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		082967													
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11238 - 11248					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A					
01	4247 X	2899	-0-	-1348	-0-	2899 2		N	-0-	-0-			
02	2726 X	2547	-0-	-179	-0-	2547 2		N	-0-	-0-			
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-	-0-			
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-	-0-			
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-	-0-			
06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995 2		N	-0-	-0-			
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 3		N	-0-	-0-			
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3		N	-0-	-0-			
09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 3		N	-0-	-0-			
10	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791 3		N	-0-	-0-			
11	3840 X	3245	-0-	-595	-0-	3245 3		N	-0-	-0-			
12	3968 X	3868	-0-	-100	-0-	3868 3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		46,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
REGAN		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
01	6820 X	6725	-0-	-95	-0-	6725 3		N	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	6191	-0-	6191	-0-	6191 3		N	-0-	-0-			
03	DLQ G-10	6604	-0-	6604	-0-	12795 6604 3		N	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	6383	-0-	6383	-0-	19178 6383 3		N	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	6563	-0-	6563	-0-	25741 6563 3		N	-0-	-0-			
06	T. A.	6342	-0-	6342	-0-	32083 6342 3		N	-0-	-0-			
07	38766 X	6683	-0-	-32083	-0-	6683 3		N	-0-	-0-			
08	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 3		N	-0-	-0-			
09	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 3		N	-0-	-0-			
10	6665 X	6651	-0-	-14	-0-	6651 3		N	-0-	-0-			
11	6450 X	6408	-0-	-42	-0-	6408 3		N	-0-	-0-			
*12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		78,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221					
KINCAID A		WELL #:		1	RRCID -> 041518	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	6523	-0-	-1289	-0-	6523 3		-0-
02	DLQ	G-10	6420	-0-	6420	6420	6420 3		-0-
03	DLQ	G-10	6372	-0-	6372	12792	6372 2		-0-
04	DLQ	G-10	7071	-0-	7071	19863	7071 2		-0-
05		28050 X	8187	-0-	-19863	-0-	8187 2		-0-
06		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762 2		-0-
07		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 2		-0-
08		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927 2		-0-
09		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 2		-0-
10		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893 2		-0-
*11		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359 2		-0-
*12		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			88,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 039981	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5210 - 5252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	84	-0-	-164	-0-	84 2		-0-
02		116 N	34	-0-	-82	-0-	34 2		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		-0-
04		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ONEY BROS.				1	RRCID -> 084584	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 5150 - 5176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			4
10	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	267 3	19 9	21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			21
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			291				TOTAL CONDENSATE PROD:		17



HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776											
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184					
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	178	3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP		630555											
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055					
M	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
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-
04	5820 X	2254	-0-	-3566	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	5369	-0-	-1471	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	4227	-0-	-2841	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
08	3627 X	623	-0-	-3004	-0-	623	2		N	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			-0-
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-
11	5370 X	2036	-0-	-3334	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
*12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943					
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
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-
04	6510 X	3208	-0-	-3302	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	2248	-0-	-5471	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
06	7470 X	6415	-0-	-1055	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	5090	-0-	-2629	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	2375	-0-	-1872	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	-0-			-0-
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-			-0-
11	6420 X	2020	-0-	-4400	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
*12	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596										
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF. 1209 - 1868		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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		
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
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		12		RRCID ->		019958		COMPL. DATE		05/22/1958		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
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							
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12035 - 12150
M	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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12150 - 12365
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11680 - 11948
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11910 - 12096
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	44	RRCID -> 019969	COMPL. DATE 06/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	51	RRCID -> 019970	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 11718 - 12002			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11494 - 11812
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11466 - 11789
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF. 11684 - 11937
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 11834 - 12124
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11913 - 12158
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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11698 - 11924
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991	COMPL. DATE 07/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992	COMPL. DATE 07/07/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 12095 - 12145			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996	COMPL. DATE 02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	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	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 019997	COMPL. DATE 01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 12168	PERF. 11905 - 12097			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 019999	COMPL. DATE 05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	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	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 020000	COMPL. DATE 09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 151		RRCID -> 020001	COMPL. DATE 03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF. 11810 - 11850
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	020005	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 11920 - 12083
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11660 - 11885	
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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000
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	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	11790 - 11962
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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	11772 - 11970
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11652 - 11858
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.11650 - 11845
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656 - 11822
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900 - 11850
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF. 11751 - 11956
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041	COMPL. DATE 01/27/1963	TOTAL DEPTH N/A	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	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043	COMPL. DATE 12/27/1991	TOTAL DEPTH 11890	PERF. 11570 - 11778			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11686 - 11896
M	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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601 - 11819
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.11893	- 15677		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:												-0-		
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:												-0-		
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190	
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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11992 - 12314	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.11750 - 12043	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 472		RRCID -> 020071	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 12135	PERF. 11868	- 12070	
M	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 482		RRCID -> 020073	COMPL. DATE 01/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 492		RRCID -> 020075	COMPL. DATE 10/16/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850 - 12070
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872 - 12060
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 12247	PERF.11817	- 15961	
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	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11870	- 12018	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990	- 12160	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A	
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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11512 - 11722	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		396	RRCID -> 030615	COMPL. DATE 05/18/1963	TOTAL DEPTH 12250	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID -> 030616	COMPL. DATE 11/22/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11847 - 15909			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 030617	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12182 - 12350			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11400 - 11588	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 11719 - 11968	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 12304	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	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH 13096	PERF.11547 - 11792			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583	COMPL. DATE 03/21/1979	TOTAL DEPTH 12073	PERF.11749 - 11942			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11862	- 11942		
M	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 13370	PERF.11856	- 11958		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE DEVANIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 12269	PERF.12100	- 12174		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12091	- 12164
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
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-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #: 1	RRCID -> 132651	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
*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-
*04	236860 X	236860	-0-	-0-	-0-	235902	2	958 9 N 871 871 1 -0-
*05	251082 X	251082	-0-	-0-	-0-	250090	2	992 9 N 902 902 1 -0-
*06	244836 X	244836	-0-	-0-	-0-	244134	2	702 9 N 638 638 1 -0-
07	245805 X	245805	-0-	-0-	-0-	245248	2	557 9 N 506 506 1 -0-
08	248868 X	248868	-0-	-0-	-0-	248506	2	362 9 N 329 329 1 -0-
09	241666 X	241666	-0-	-0-	-0-	241563	2	103 9 N 94 94 1 -0-
10	261722 X	261722	-0-	-0-	-0-	260434	2	1288 9 N 1171 1171 1 -0-
11	239831 X	239831	-0-	-0-	-0-	238653	2	1178 9 N 1071 1071 1 -0-
12	55831 X	33642	-0-	-22189	-0-	33514	2	128 9 N 116 116 1 -0-

TOTAL GAS PROD: 2,688,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,847

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903	COMPL. DATE 07/08/1991	TOTAL DEPTH 13189	PERF.11654	- 11826
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762 - 11972
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868	
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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688 - 11856	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
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	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535	
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	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547 - 0	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043 - 12078
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11620 - 11900
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	Y	-0-		19
05	806 N	685	-0-	-121	-0-	685 3	Y	-0-		19
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3	Y	-0-		19
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3	Y	-0-		19
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3	Y	-0-		19
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	561 3	Y	-0-	19 1	-0-
10	620 N	409	-0-	-211	-0-	409 3	Y	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	Y	-0-		-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,573		TOTAL CONDENSATE PROD:				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		
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-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		
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-
04	3570 X	2279	-0-	-1291	-0-	2279 1	N	-0-		-0-
05	3689 X	1318	-0-	-2371	-0-	1318 1	N	-0-		-0-
06	3570 X	2280	-0-	-1290	-0-	2280 1	N	-0-		-0-
07	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428 1	N	-0-		-0-
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 1	N	-0-		-0-
09	2280 X	1626	-0-	-654	-0-	1626 1	N	-0-		-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 1	N	-0-		-0-
11	3000 X	2336	-0-	-664	-0-	2336 1	N	-0-		-0-
12	3100 X	2796	-0-	-304	-0-	2796 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,611		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708									
MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5140 -	5180
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5218 -	5296
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
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	1		N	-0-			268
05	651 N	200	-0-	-451	-0-	200	1		N	-0-			268
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1		N	-0-			268
07	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	1		N	-0-			268
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			268
09	450 N	164	-0-	-286	-0-	164	1		N	-0-			268
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			268
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			268
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	1		N	-0-			268

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
GENESIS EXPLORATION LLC		300193											
KENOWER		WELL #:		1	RRCID ->	103772	COMPL. DATE	03/07/1981	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5340 -	5397
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
BAKER RESOURCES 044365  
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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
04		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2	N	-0-			89
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			89
06		1890 N	1552	-0-	-338	-0-	1552	2	N	-0-			89
07		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2	N	-0-			89
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			89
09		1560 N	894	-0-	-666	-0-	894	2	N	-0-			89
10		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2	N	-0-			89
11		1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2	N	-0-			89
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:			17,666										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

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
04		2670 X	2515	-0-	-155	-0-	2509	2	6 9	N	5		127
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-		127
06		2670 X	2474	-0-	-196	-0-	2474	2		N	-0-		127
07		2759 X	2528	-0-	-231	-0-	2528	2		N	-0-		127
08		2759 X	2599	-0-	-160	-0-	2595	2	4 9	N	4		131
09		2520 X	854	-0-	-1666	-0-	850	2	4 9	N	4		135
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-		135
11		2520 X	1785	-0-	-735	-0-	1779	2	6 9	N	5		140
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:			24,947										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683  
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

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
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		25
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-		25
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-		25
07		837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		Y	-0-		25
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3 9	Y	3		28
09		810 N	330	-0-	-480	-0-	330	2		Y	-0-		28
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-		28
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-		28
*12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			9,364										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 -	4754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	1135	1135	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	2327	1192	3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	3476	1149	3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	4680	1204	3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1127	-0-	1127	5807	1127	3	N	-0-			-0-
07		3000 N	1227	-0-	-1773	4034	1227	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	1444	-0-	-1656	2378	1444	3	N	-0-			-0-
09		2755 N	377	-0-	-2378	-0-	377	3	N	-0-			-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	982	-0-	-188	-0-	982	3	N	-0-			-0-
*12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
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
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
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			42
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1	N	-0-			42
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			42
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1	N	-0-			42
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			42
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	1	N	-0-			42
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			42
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			42
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NELSON 14 STATE		WELL #:		1	RRCID ->	225841	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4857 -	5083
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
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
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630				
M	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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571				
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4					169
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32					201
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	145	1			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4					71
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7					78
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6					84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		140						



HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
B & B ENERGY				039763											
JOHNSON-COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERMOSA (WOLFCAMP)				40723 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES								
PDC PERMIAN, INC.				646832											
HERMOSA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185050	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	20800	PERF.	11805 - 14866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2969	-0-	-689	-0-		2969	2			N	-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-
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		3296	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		3364	2	7	9	N	6	6	8	-0-
06	3570 X	2781	-0-	-789	-0-		2781	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2376	-0-	-1313	-0-		2369	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	3689 X	2709	-0-	-980	-0-		2706	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	3300 X	2452	-0-	-848	-0-		2452	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	1891	-0-	-1488	-0-		1891	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2635	-0-	-155	-0-		2635	2			N	-0-			-0-
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

OIL AND GAS DIVISION

HERMOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		40723 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832								
HERMOSA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	195381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14300	- 14450
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
01		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329 2	N	-0-			-0-
02		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8083 2	N	4	9	4 8	-0-
03		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 2	N	-0-			-0-
04		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7941 2	N	10	9	9 8	-0-
05		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8207 2	N	7	9	6 8	-0-
06		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2	N	-0-			-0-
07		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6604 2	N	7	9	6 8	-0-
08		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7813 2	N	3	9	3 8	-0-
09		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2	N	-0-			-0-
10		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	N	-0-			-0-
*11		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 2	N	-0-			-0-
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
HERSHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	073269	COMPL. DATE	09/25/1977	TOTAL DEPTH	16325	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
03		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
04		1350 N	1015	-0-	-335	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
05		1364 N	797	-0-	-567	-0-	797 3	N	-0-			-0-
06		1290 N	73	-0-	-1217	-0-	73 3	N	-0-			-0-
07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3	N	-0-			-0-
08		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3	N	-0-			-0-
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			-0-
*11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
12		992 N	172	-0-	-820	-0-	172 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERSHENSON "6"		WELL #:		1	RRCID ->	079215	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.16220	- 16836
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

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-
04		300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140								
MADDOX 9				WELL #:	1	RRCID ->	274361	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	19637	PERF.14092 - 16568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640														
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		41						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		43						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.//		280640												
HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2669	- 2723					
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	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAHARA OPERATING COMPANY		743279			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	- 2714					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206	- 6246					
01	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
04	3510 X	367	-0-	-3143	-0-	367 3				N	-0-			109
05	3627 X	1072	-0-	-2555	-0-	1071 3	1 9			N	1			110
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			110
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			110
08	1085 X	775	-0-	-310	-0-	775 3				N	-0-			110
09	1050 X	1046	-0-	-4	-0-	1046 3				N	-0-			110
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3				N	-0-			110
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3				N	-0-			110
*12	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3				N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		11,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING ANCHO		CO.//CONT.//		817555								
		WELL #:		1	RRCID ->	175938	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 6424 - 6434	
M	O	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
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-
04		900 X	130	-0-	-770	-0-	130 3		N	-0-		-0-
05		930 X	547	-0-	-383	-0-	60 1	487 3	N	-0-		-0-
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		558 X	38	-0-	-520	-0-	38 3		N	-0-		-0-
09		540 X	276	-0-	-264	-0-	60 1	216 3	N	-0-		-0-
10		807 X	807	-0-	-0-	-0-	60 1	747 3	N	-0-		-0-
11		826 X	826	-0-	-0-	-0-	60 1	766 3	N	-0-		-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED	49B		CNTY: HOWARD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7585 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		930 #	59	-0-	-871	-0-	59 3		Y	-0-		155
05		992 #	126	-0-	-866	-0-	7 3	119 9	Y	108		108
06		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	35		143
07		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		143
08		837 R	837	-0-	-0-	-0-	704 3	133 9	Y	121		264
09		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1063 3	34 9	Y	31	170 1	125
10		444 R	444	-0-	-0-	-0-	401 3	43 9	Y	39	131 1	33
11		810 #	220	-0-	-590	-0-	220 3		Y	-0-		33
12		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		4,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		622				

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445					CNTY: HOWARD					
COLE, JOHN OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	177760	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7362 - 7686	
M	O	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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (ATOKA)		43013 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #: 1		RRCID -> 089729		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 16860		PERF.10799 - 10873				
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
01		2827	2827	-0-	-0-	-0-	2189 1	617 2		N	19					146
02		2610	1177	-0-	-1433	-0-	21 9									190
03		2790	547	-0-	-2243	-0-	48 9									190
04		2700	559	-0-	-2141	-0-	547 1	12 2		N	-0-					190
05		2790	553	-0-	-2237	-0-	547 1	6 9		N	5					195
06		2700	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-					195
07		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-					195
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92 0				103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92					195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
*12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 1			N	-0-					195
TOTAL GAS PROD:		7,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		160										

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859		PERF. N/A				
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
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	756 1	2223 3		N	-0-					55
05		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	594 1	1186 3		N	-0-					55
06		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	702 1	1163 3		N	-0-					55
07		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	783 1	1413 3		N	-0-					55
08		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	675 1	431 3		N	-0-					55
09		976 X	976	-0-	-0-	-0-	216 1	450 3		N	-0-					55
10		851 X	851	-0-	-0-	-0-	310 4				-0-					55
11		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	540 1	311 3		N	-0-					55
*12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	648 1	353 3		N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		28,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12237 - 12395						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



-----															
HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125															
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
04		21060 X	18482	-0-	-2578	-0-	1092	1	17091	3	N	-0-			-0-
							299	4							
05		21762 X	15824	-0-	-5938	-0-	858	1	13505	3	N	-0-			-0-
							1461	4							
06		20370 X	19653	-0-	-717	-0-	1014	1	17413	3	N	-0-			-0-
							1226	4							
07		21049 X	20451	-0-	-598	-0-	1131	1	18986	3	N	-0-			-0-
							334	4							
08		20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	975	1	15909	3	N	-0-			-0-
							4052	4							
09		19650 X	9988	-0-	-9662	-0-	312	1	4606	3	N	-0-			-0-
							5070	4							
10		20460 X	19033	-0-	-1427	-0-	1014	1	17401	3	N	-0-			-0-
							618	4							
11		19920 X	15498	-0-	-4422	-0-	936	1	9744	3	N	-0-			-0-
							4818	4							
12		20584 X	19768	-0-	-816	-0-	1209	1	18559	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			219,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----															
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543															
-----															
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-
04		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8289	3	674	4	N	-0-			-0-
05		7812 X	7765	-0-	-47	-0-	6627	3	1138	4	N	-0-			-0-
06		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7293	3	938	4	N	-0-			-0-
07		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7919	3	611	4	N	-0-			-0-
08		9269 X	8418	-0-	-851	-0-	6397	3	2021	4	N	-0-			-0-
09		8970 X	4299	-0-	-4671	-0-	1983	3	2316	4	N	-0-			-0-
10		8525 X	8007	-0-	-518	-0-	7321	3	686	4	N	-0-			-0-
11		8250 X	6462	-0-	-1788	-0-	4063	3	2399	4	N	-0-			-0-
12		8525 X	7988	-0-	-537	-0-	7719	3	269	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID -> 141519	COMPL. DATE 04/27/1992	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 12111	- 12299		
M	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	
01		14985 X	14985	-0-	-0-	840 1	14145 3	N	-0-	26	
02		14123 X	13092	-0-	-1031	840 1	12252 3	N	-0-	26	
03		15097 X	10791	-0-	-4306	750 1	10041 3	N	-0-	26	
04		14675 X	14675	-0-	-0-	840 1	13835 3	N	-0-	26	
05		15097 X	12196	-0-	-2901	660 1	10408 3	N	-0-	26	
						1128 4					
06		14490 X	11870	-0-	-2620	780 1	10517 3	N	-0-	26	
						573 4					
07		15097 X	12348	-0-	-2749	870 1	11478 3	N	-0-	26	
08		15159 X	14389	-0-	-770	750 1	10934 3	N	-0-	26	
						2705 4					
09		14670 X	9906	-0-	-4764	900 1	4569 3	N	-0-	26	
						4437 4					
10		12338 X	9977	-0-	-2361	720 1	9122 3	N	-0-	26	
						135 4					
11		13920 X	13178	-0-	-742	720 1	8285 3	N	-0-	26	
						4173 4					
12		14384 X	14357	-0-	-27	870 1	13487 3	N	-0-	26	
TOTAL GAS PROD:		151,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES		
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 213715	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5886	- 5896	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOLF ENERGY, INC.		935534								
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID -> 162509	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4946	- 4956	
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 #	381	-0-	-53	-0-	381 2		N	-0-	188
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	577 2	15 9	N	14	202
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	-0-	202
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	479 2	8 9	N	7	43
07	527 #	129	-0-	-398	-0-	129 2		N	-0-	43
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	43
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	43
10	496 #	4	-0-	-492	-0-	4 2		N	-0-	43
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	43
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		3,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

OIL AND GAS DIVISION

HUBBARD (CHERRY CANYON)		//CONT.//		43106 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES					
WOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		935534									
MOBIL-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5055 - 5062	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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 #	415	-0-	-19	-0-	392 2	23 9	N	21			142
04		474 R	474	-0-	-0-	-0-	433 2	41 9	N	37			179
05		434 #	344	-0-	-90	-0-	305 2	39 9	N	35	168 1		46
06		420 #	168	-0-	-252	-0-	142 2	26 9	N	24			70
07		403 #	121	-0-	-282	-0-	118 2	3 9	N	3			73
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			73
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			73
10		341 #	113	-0-	-228	-0-	101 2	12 9	N	11			84
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			84
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:			2,373										TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	
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
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			10
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			10
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			10
*12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			2,896										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	
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-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		Y	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		Y	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		Y	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		Y	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		Y	-0-			-0-
09		270 N	185	-0-	-85	-0-	185 1		Y	-0-			-0-
10		279 N	155	-0-	-124	-0-	155 1		Y	-0-			-0-
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 1		Y	-0-			-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,019										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTEX (BEND)		//CONT.//		43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
FEE "AO"		WELL #:		1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630 - 11640
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
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-
04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	Y	-0-		-0-
05		2449 X	1641	-0-	-808	-0-	1641 3	Y	-0-		-0-
06		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3	Y	-0-		-0-
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	Y	-0-		-0-
08		2449 X	2077	-0-	-372	-0-	2077 3	Y	-0-		-0-
09		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3	Y	-0-		-0-
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	Y	-0-		-0-
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	Y	-0-		-0-
*12		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
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-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FEE "Q"		WELL #:		3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10842 - 10970
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
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-		265
05		2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2137 3	N	-0-		265
06		2310 N	1634	-0-	-676	-0-	1634 3	N	-0-		265
07		2294 N	1849	-0-	-445	-0-	1849 3	N	-0-		265
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-		265
09		1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427 3	N	-0-		265
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3	N	-0-	187 1	78
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-		78
*12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		22,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INEZ (DEEP)		//CONT.//		44521 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912	- 11190	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1776 N	1776	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	16	0
02		1798 N	1759	-0-	-39	1745	2	14	9	Y	13	13	0
03		2263 N	1288	-0-	-975	1288	2			Y	-0-	1	0
04		1710 N	1299	-0-	-411	1299	2			Y	-0-		
05		1829 N	1191	-0-	-638	1191	2			Y	-0-		
06		1260 N	875	-0-	-385	875	2			Y	-0-		
07		1333 N	835	-0-	-498	835	2			Y	-0-		
08		663 N	663	-0-	-0-	663	2			Y	-0-		
09		870 N	488	-0-	-382	488	2			Y	-0-		
10		974 N	974	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6	5	0
11		1010 N	1010	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	1	0
*12		1745 N	1745	-0-	-0-	1741	2	4	9	Y	4	4	0
TOTAL GAS PROD:		13,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
ELITA, INC.		247723											
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292	- 5350	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		500 N	500	-0-	-0-	500	3			N	-0-		-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	361	3			N	-0-		-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
*06		223 N	223	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-
*07		204 N	204	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5289	- 5362	
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
01		113 N	113	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	225	3			N	-0-		-0-
*06		222 N	222	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
07		217 N	203	-0-	-14	203	3			N	-0-		-0-
08		217 N	205	-0-	-12	205	3			N	-0-		-0-
*09		336 N	336	-0-	-0-	336	3			N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	373	3			N	-0-		-0-
11		210 N	203	-0-	-7	203	3			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) FDL OPERATING, LLC MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 263924		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
WELL #: 22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388						
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
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	81	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	157	1	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	76	1	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	43	1	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	0	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	0	26
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	1	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	46	1	21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				843				

J N T (PENN) 7S OIL & GAS, LLC THIGPIN D		45139 500 954992		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745						
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241			953
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464			1417
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207			1624
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124			1748
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56			1804
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	270			2074
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			2092
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			2113
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2113
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,401				

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176						
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
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
04	330 #	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	2			152
05	341 #	241	-0-	-100	-0-	240	3	1	9	N	1			153
06	300 #	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	1			154
07	341 #	209	-0-	-132	-0-	202	3	7	9	N	6			160
08	341 #	196	-0-	-145	-0-	190	3	6	9	N	5			165
09	330 #	162	-0-	-168	-0-	156	3	6	9	N	5			170
10	248 #	169	-0-	-79	-0-	157	3	12	9	N	11	181	1	-0-
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-			-0-
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,669				TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450  
 JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-	
05		186 #	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
06		150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
07		155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
08		155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
09		150 #	48	-0-	-102	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
10		124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
11		90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
12		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041  
 JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

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	
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		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
05		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
06		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
07		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
08		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
10		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
11		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
*12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			478											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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	
04		180 #	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			42	
05		186 #	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			42	
06		150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			42	
07		155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			42	
08		155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			42	
09		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		40 1	2	
10		598 R	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12 9	N	11			13	
11		641 R	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22 9	N	20			33	
*12		651 R	651	-0-	-0-	-0-	619	2	32 9	N	29	10 8		52	
TOTAL GAS PROD:			3,373											TOTAL CONDENSATE PROD:	60





OIL AND GAS DIVISION

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586										
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	149	-0-	149	270	2	Y	-0-			38
04	DLQ	G-10	139	-0-	139	409	2	Y	-0-			38
05		525 N	116	-0-	-409	-0-	116	2	Y	-0-		38
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		38
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		38
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	1	9	18
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	33	9	7
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	15	9	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	20	9	-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424		
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-
04		151 N	151	-0-	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	242	3	Y	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	454	3	Y	10	8	1	2
08		576 N	576	-0-	-0-	574	3	Y	2	4	1	-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	565	3	Y	-0-			-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	929	3	Y	-0-			-0-
11		1514 N	1514	-0-	-0-	1514	3	Y	-0-			-0-
*12		1195 N	1195	-0-	-0-	1195	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 5248 - 5362		
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
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
02	DELQ	PR	141	-0-	141	141	141 3	N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	147	-0-	147	288	147 3	N	-0-			-0-
04		411 R	123	-0-	-288	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
08		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
*12		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LGL ENERGY, INC.		500224										
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936		PERF.15380 - 15500		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP		660029						CNTY: WARD				
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5078 - 7370		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 7S OIL & GAS, LLC 954992  
 MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	69			191
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	27			218
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	26	162 1		82
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			82
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			82
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

-----

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596  
 LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

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-
04	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	456 3		N	-0-			-0-
05	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	295 3		N	-0-			-0-
06	1140 X	111	-0-	-1029	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07	1085 X	127	-0-	-958	-0-	127 3		N	-0-			-0-
08	465 X	17	-0-	-448	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09	450 X	198	-0-	-252	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	310 X	5	-0-	-305	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	27346 3		N	-0-			-0-
*12	35966 X	35966	-0-	-0-	-0-	35966 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

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
05		0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
06		0	7	-0-	7	15	7	2		N	-0-			-0-
07		DELO PR	5352	-0-	5352	5367	5352	2		N	-0-			-0-
08		12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		12390 X	3308	-0-	-9082	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
10		12803 X	2960	-0-	-9843	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
11		12390 X	2527	-0-	-9863	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
12		5363 X	2115	-0-	-3248	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,277	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871  
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

01		558 N	501	-0-	-57	-0-	65	1	436	2	N	-0-		33
02		493 N	458	-0-	-35	-0-	48	1	410	2	N	-0-		33
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-		33
04		480 N	466	-0-	-14	-0-	29	1	437	2	N	-0-		33
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-		33
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	535	2	N	-0-		33
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-		33
08		558 N	456	-0-	-102	-0-	23	1	433	2	N	-0-		33
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	196	1	348	2	N	-0-		33
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	550	2	N	-0-		33
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	78	1	465	2	N	-0-		33
12		558 N	484	-0-	-74	-0-	218	1	266	2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			6,163	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522  
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

01		217 #	166	-0-	-51	-0-	127	2	39	9	N	35		225
02		203 #	150	-0-	-53	-0-	125	2	25	9	N	23	165 1	83
03		217 #	78	-0-	-139	-0-	77	2	1	9	N	1		84
04		210 #	96	-0-	-114	-0-	48	2	48	9	N	44		128
05		155 #	139	-0-	-16	-0-	100	2	39	9	N	35		163
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	106	2	52	9	N	47		210
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	107	2	36	9	N	33	178 1	65
08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	N	29		94
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	103	2	44	9	N	40		134
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	104	2	44	9	N	40		174
11		180 #	144	-0-	-36	-0-	100	2	44	9	N	40		214
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		214
TOTAL GAS PROD:			1,513	TOTAL CONDENSATE PROD: 367										

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
FINALY RESOURCES LLC				268323										
CLAPP, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500	- 2633					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

N & B TRANSPORTS				598297			CNTY: WINKLER							
LOVETT, J. C.				WELL #: 6W	RRCID -> 124210	COMPL. DATE 03/21/1987	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2535	- 2653					
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
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-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3		N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-				-0-
09	36 R	-0-	-0-	-36	-0-				N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMTEX ENERGY LLC				690225			CNTY: WINKLER							
BROWN, EUGENIA E.				WELL #: 16	RRCID -> 190925	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 2670	- 2768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 -	2523		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 -	2713
10	0	175	-0-	175	175	175	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	153	-0-	153	328	153	2		N	-0-			-0-
12	0	131	-0-	131	459	131	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		459				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOUT ENERGY INC.		824192		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 -	2842
HENDRICK, IDA -A-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 -	3264
DAUGHERTY "B"															
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-					-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-					-0-
03	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-					-0-
04	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-					-0-
05	589 #	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-					-0-
06	540 #	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-					-0-
07	558 #	32	-0-	-526	-0-	32	2		N	-0-					-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-					-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

-----

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

-----

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
04	14820 #	12784	-0-	-2036	-0-	12541	3	243	9	Y	221	141	1		290
05	15314 #	13636	-0-	-1678	-0-	13474	3	162	9	Y	147	145	1		292
06	13830 #	12289	-0-	-1541	-0-	12111	3	178	9	Y	162	277	1		177
07	13981 #	11995	-0-	-1986	-0-	11818	3	177	9	Y	161	194	1		144
08	13640 #	11596	-0-	-2044	-0-	11391	3	205	9	Y	186	186	1		144
09	13200 #	12595	-0-	-605	-0-	12389	3	206	9	Y	187	200	1		131
10	13640 #	12932	-0-	-708	-0-	12713	3	219	9	Y	199	206	1		124
11	12695 R	12695	-0-	-0-	-0-	12445	3	250	9	Y	227	143	1		208
*12	13173 R	13173	-0-	-0-	-0-	12880	3	293	9	Y	266	361	1		113

TOTAL GAS PROD: 154,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

-----

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

-----

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410												
M	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
-----												
01		15465 R	15465	-0-	-0-	-0-	15321	3	144	9	N	147
02		15201 R	15201	-0-	-0-	-0-	15063	3	138	9	N	181
03		17187 R	17187	-0-	-0-	-0-	17046	3	141	9	N	128
04		14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	14540	3	203	4	N	154
							127	9				
05		14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	13972	3	80	9	N	150
06		15506 R	15506	-0-	-0-	-0-	15420	3	86	9	N	89
07		17695 R	17695	-0-	-0-	-0-	17495	3	95	4	N	85
							105	9				
08		18083 R	18083	-0-	-0-	-0-	17996	3	87	9	N	61
09		14765 R	14765	-0-	-0-	-0-	14682	3	83	9	N	52
10		14833 R	14833	-0-	-0-	-0-	14745	3	88	9	N	50
11		14123 R	14123	-0-	-0-	-0-	14024	3	99	9	N	83
*12		14737 R	14737	-0-	-0-	-0-	14583	3	154	9	N	59
TOTAL GAS PROD:			186,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,209		

-----												
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512												
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
-----												
01		4650 #	2932	-0-	-1718	-0-	2897	3	35	9	Y	91
02		4350 #	207	-0-	-4143	-0-	122	3	85	9	Y	54
03		4650 #	999	-0-	-3651	-0-	916	3	83	9	Y	78
04		4410 #	2779	-0-	-1631	-0-	2717	3	62	9	Y	84
05		2945 #	1423	-0-	-1522	-0-	1398	3	25	9	Y	49
06		2850 #	2175	-0-	-675	-0-	2122	3	53	9	Y	97
07		3514 R	3514	-0-	-0-	-0-	3425	3	89	9	Y	99
08		4277 R	4277	-0-	-0-	-0-	4170	3	107	9	Y	115
09		3153 R	3153	-0-	-0-	-0-	3099	3	54	9	Y	81
10		3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	44
11		3450 #	1030	-0-	-2420	-0-	969	3	61	9	Y	99
*12		4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4420	3	72	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:			26,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			658		

-----												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 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	EOM BALANCE
-----												
01		6510 #	3406	-0-	-3104	-0-	3405	3	1	9	Y	2
02		4350 #	2213	-0-	-2137	-0-	2211	3	2	9	Y	1
03		3224 #	1979	-0-	-1245	-0-	1977	3	2	9	Y	2
04		3300 #	1780	-0-	-1520	-0-	1778	3	2	9	Y	2
05		3410 #	2278	-0-	-1132	-0-	2277	3	1	9	Y	1
06		3300 #	2245	-0-	-1055	-0-	2245	3			Y	1
07		2356 #	1347	-0-	-1009	-0-	1347	3			Y	-0-
08		2263 #	1253	-0-	-1010	-0-	1253	3			Y	-0-
09		2250 #	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			Y	-0-
10		2325 #	1932	-0-	-393	-0-	1932	3			Y	-0-
11		5706 R	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-
*12		3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			8		



-----

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
 COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
MECO IV, LLC 557076  
MCCUTCHEM, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

KERMIT (MCKEE) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH		49038 426 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960			TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3280	3	22	9	Y	20					285
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3506	3	39	9	Y	35					320
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3021	3	25	9	Y	23					343
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	487	2	2916	3	Y	22					365
						24	9									
08	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1945	2	66	3	Y	24					389
						26	9									
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					389
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3					392
11	DLQ G-10	937	-0-	937	937	925	2	12	9	Y	11					403
12	DLQ G-10	1210	-0-	1210	2147	1203	2	7	9	Y	6					409
TOTAL GAS PROD:		28,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

BLACKBEARD OPERATING, LLC STATE-WALTON "E"		073056		WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942					
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
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1210	2	89	9	N	81	178	1			113
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1459	2	81	9	N	74					187
06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825	2	89	9	N	81	174	1			94
07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1658	2	79	9	N	72					166
08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1593	2	94	9	N	85					251
09	1920 X	1792	-0-	-128	-0-	1703	2	89	9	N	81	183	1			149
10	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	1552	2	92	9	N	84					233
11	1920 X	1028	-0-	-892	-0-	960	2	68	9	N	62	172	1			123
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD:		15,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		871								

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

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
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
04		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		Y	-0-	48	1	31
05		1705 X	1635	-0-	-70	-0-	1635	2		Y	-0-			31
06		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-			31
07		1705 X	1400	-0-	-305	-0-	1400	2		Y	-0-			31
08		1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1349	2		Y	-0-			31
09		1650 N	1163	-0-	-487	-0-	1163	2		Y	-0-			31
10		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2		Y	-0-			31
11		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2		Y	-0-			31
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			17,694											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

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-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-
07		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
*11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,312											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

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
04		3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2623	2	7	9	Y	6	107	74
05		3441 X	2620	-0-	-821	-0-	2613	2	7	9	Y	6		80
06		3330 X	2660	-0-	-670	-0-	2656	2	4	9	Y	4		84
07		3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3060	2	4	9	Y	4		88
08		2728 X	2706	-0-	-22	-0-	2703	2	3	9	Y	3		91
09		2670 X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2			Y	-0-		91
10		3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2695	2	14	9	Y	13		104
11		2610 N	2520	-0-	-90	-0-	2520	2			Y	-0-		104
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:			30,261											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			148					

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

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	
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-			43	
04		990 N	766	-0-	-224	-0-	766	2		Y	-0-	26	1	17	
05		930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2		Y	-0-			17	
06		840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2		Y	-0-			17	
07		806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2		Y	-0-			17	
08		806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		Y	-0-			17	
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			17	
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			17	
*11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			17	
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			17	
TOTAL GAS PROD:			8,993											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARLOW CORP. 132340  
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			-0-	
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-	
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			-0-	
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		Y	-0-			-0-	
09		570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3		Y	-0-			-0-	
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-			-0-	
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-	
12		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,171											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1	1	1	
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1	
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	Y	1	1	1	
04		480 N	476	-0-	-4	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1	
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-		1	
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-		1	
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-		1	
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-		1	
09		870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-		1	
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-		1	
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-		1	
12		837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3			Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			8,498											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

-----

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340  
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3				Y	-0-					11
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3				Y	-0-					11
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3				Y	-0-					11
07	713 N	482	-0-	-231	-0-	482	3				Y	-0-					11
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3				Y	-0-					11
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3				Y	-0-					11
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3				Y	-0-					11
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				Y	-0-					11
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3				Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9		Y	1	1	1			1
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9		Y	1	1	1			1
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9		Y	1	1	1			1
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	645	3	1	9		Y	1	1	1			1
05	775 N	583	-0-	-192	-0-	583	3				Y	-0-					1
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3				Y	-0-					1
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	469	3				Y	-0-					1
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3				Y	-0-					1
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3				Y	-0-					1
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3				Y	-0-					1
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3				Y	-0-					1
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3				Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

-----

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9		Y	1	1	1			1
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9		Y	1	1	1			1
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9		Y	1	1	1			1
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	3	1	9		Y	1	1	1			1
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3				Y	-0-					1
06	450 N	273	-0-	-177	-0-	273	3				Y	-0-					1
07	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	3				Y	-0-					1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				Y	-0-					1
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3				Y	-0-					1
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3				Y	-0-					1
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3				Y	-0-					1
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3				Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340  
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10 1	4	
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8 1	4	
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	Y	5	5 1	4	
04		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1235	3	6	9	Y	5	5 1	4	
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-		4	
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-		4	
07		1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			Y	-0-		4	
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-		4	
09		1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493	3			Y	-0-		4	
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-		4	
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-		4	
12		1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3			Y	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:			17,162				TOTAL CONDENSATE PROD:					28			

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

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	
04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-		7	
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-		7	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-		7	
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		7	
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-		7	
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-		7	
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-		7	
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-		7	
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:			1,914				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

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	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-		14	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		14	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-		14	
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-		14	
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		14	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-		14	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		14	
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		14	
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:			889				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

01	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	3019	3			Y	-0-			-0-	
02	3509 X	2737	-0-	-772	-0-	2737	3			Y	-0-			-0-	
03	3410 X	2688	-0-	-722	-0-	2688	3			Y	-0-			-0-	
04	3240 X	2472	-0-	-768	-0-	2472	3			Y	-0-			-0-	
05	3162 X	1935	-0-	-1227	-0-	1935	3			Y	-0-			-0-	
06	2910 X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-	
07	2914 X	413	-0-	-2501	-0-	413	3			Y	-0-			-0-	
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-	
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1922 X	37	-0-	-1885	-0-	37	3			Y	-0-			-0-	
11	1080 X	57	-0-	-1023	-0-	57	3			Y	-0-			-0-	
12	403 X	21	-0-	-382	-0-	21	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,456											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

01	3131 X	2690	-0-	-441	-0-	2690	3			Y	-0-			-0-	
02	2900 X	2140	-0-	-760	-0-	2140	3			Y	-0-			-0-	
03	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			Y	-0-			-0-	
04	2940 X	2281	-0-	-659	-0-	2281	3			Y	-0-			-0-	
05	2883 X	1914	-0-	-969	-0-	1914	3			Y	-0-			-0-	
06	2610 X	975	-0-	-1635	-0-	975	3			Y	-0-			-0-	
07	2356 X	1018	-0-	-1338	-0-	1018	3			Y	-0-			-0-	
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-	
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1922 X	907	-0-	-1015	-0-	907	3			Y	-0-			-0-	
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-			-0-	
*12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,007											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

01	2666	N	1853	-0-	-813	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	2552	N	1589	-0-	-963	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	2301	-0-	-2259	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2229	-0-	-2483	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11425	3	113	9	Y	103	63	1	115	
02		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	Y	94	71	1	138	
03		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11599	3	116	9	Y	105	138	1	105	
04		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10698	3	122	9	Y	111	71	1	145	
05		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11168	3	81	9	Y	74	73	1	146	
06		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10763	3	89	9	Y	81	139	1	88	
07		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11072	3	106	9	Y	96	99	1	85	
08		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11194	3	123	9	Y	112	111	1	86	
09		10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	10846	3	124	9	Y	113	120	1	79	
10		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11133	3	130	9	Y	118	123	1	74	
11		10860 X	10856	-0-	-4	-0-	10705	3	151	9	Y	137	86	1	125	
12		11222 X	11041	-0-	-181	-0-	10888	3	153	9	Y	139	205	1	59	

TOTAL GAS PROD: 133,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

-----

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

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
04		3390 X	3052	-0-	-338	-0-	3020	3	32	9	Y	29	30	1	4
05		3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3042	3	20	9	Y	18	19	1	3
06		3120 X	2807	-0-	-313	-0-	2782	3	25	9	Y	23	22	1	4
07		3224 X	2844	-0-	-380	-0-	2809	3	35	9	Y	32	31	1	5
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3203	3	33	9	Y	30	31	1	4
09		3060 X	2703	-0-	-357	-0-	2666	3	37	9	Y	34	32	1	6
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3052	3	35	9	Y	32	33	1	5
11		3120 X	2886	-0-	-234	-0-	2852	3	34	9	Y	31	32	1	4
12		3224 X	2865	-0-	-359	-0-	2835	3	30	9	Y	27	26	1	5

TOTAL GAS PROD: 35,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

-----

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

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-
04		2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-			-0-
05		2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			Y	-0-			-0-
06		2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2235	3			Y	-0-			-0-
07		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			Y	-0-			-0-
08		2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3			Y	-0-			-0-
09		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3			Y	-0-			-0-
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-			-0-
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-			-0-
12		2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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			
04		1260 N	911	-0-	-349	-0-	869	3	14	4	Y	25	23	1			21			
							28	9												
05		1240 N	990	-0-	-250	-0-	965	3	25	9	Y	23	32	1			12			
06		1230 N	1090	-0-	-140	-0-	909	3	155	4	Y	24	26	1			10			
							26	9												
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	202	3	971	4	Y	33	19	1			24			
							36	9												
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28	3	1087	4	Y	44	41	1			27			
							48	9												
09		1080 N	992	-0-	-88	-0-	1	3	974	4	Y	15	16	1			26			
							17	9												
10		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	775	3	363	4	Y	29	42	1			13			
							32	9												
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1105	3	39	9	Y	35	18	1			30			
*12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1008	3	36	9	Y	33	50	1			13			
TOTAL GAS PROD:			13,495											TOTAL CONDENSATE PROD:	347					

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894																				
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-			
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-			
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-			
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	957	3	175	4	Y	-0-					-0-			
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	146	3	1109	4	Y	-0-					-0-			
08		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	4			Y	-0-					-0-			
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	3	3	1119	4	Y	-0-					-0-			
10		1240 N	814	-0-	-426	-0-	421	3	393	4	Y	-0-					-0-			
11		1080 N	519	-0-	-561	-0-	519	3			Y	-0-					-0-			
12		1147 N	720	-0-	-427	-0-	720	3			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			11,476											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562																				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921  
 CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-			-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

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-
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
10		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2		N	-0-			-0-
11		600 N	501	-0-	-99	-0-	501 2		N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
10		837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2		N	-0-			-0-
11		780 N	653	-0-	-127	-0-	653	2		N	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

01		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,932				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2508 - 2682	
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
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-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2412 - 2696	
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
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2511 - 2581	
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
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 - 2575
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2526 - 2702
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-		-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2		N	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

01		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636
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-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2	N	-0-	-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2	N	-0-	-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754
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-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

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-													
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-													
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-													
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-													
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-													
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-													
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-													
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-													
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-													
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: 322														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

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-													
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-													
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-													
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-													
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-													
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-													
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-													
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-													
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: 1,074														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1110	-0-	-210	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,747										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

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-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			399										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

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-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,137										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

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-
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10		713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-			-0-
11		660 N	560	-0-	-100	-0-	560	2		N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

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-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752	
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
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-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-		-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615
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-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-	-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-	-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-	-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-	-0-
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2		N	-0-	-0-
11	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614		
M	O	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
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-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758		
M	O	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
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-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-			-0-
11	840 N	701	-0-	-139	-0-	701	2		N	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742		
M	O	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
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-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1696	-0-	-524	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1811	-0-	-607	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	1725	-0-	-538	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2567 - 2698		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671	
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-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-		-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734	
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-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-		-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2		N	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1632	-0-	-318	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1742	-0-	-273	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1344	-0-	-276	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

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-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

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-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
10		837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2		N	-0-			-0-
11		780 N	650	-0-	-130	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2475 - 2641		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID ->	153553	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5050	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2328 - 2570	
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-	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-	
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-	-0-	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,918				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

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-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

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-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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
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-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522  
 MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06		420 N	136	-0-	-284	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522  
 WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2730 - 2890	
M	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
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2340 - 2499	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475 - 2930	
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
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			1
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			1
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			1
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489	
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JUST OIL & GAS, INC.		448220		RRCID ->		020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JUST OIL GALAXY -37-		448234		RRCID ->		135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685	
WELL #:		1										
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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,023	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
N & B TRANSPORTS 598297  
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	73	-0-	73	176	73	3		N	-0-			-0-
05		194 N	18	-0-	-176	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

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-
04	DLQ	G-10	235	-0-	235	767	235	3		Y	-0-			-0-
05		1134 N	367	-0-	-767	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
06		360 N	175	-0-	-185	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
07		248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
*12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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-
04	DLQ	G-10	141	-0-	141	594	141	3		N	-0-			-0-
05		629 N	35	-0-	-594	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)  
N & B TRANSPORTS  
LOVETT, J. C. "A"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
//CONT.// 598297  
WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	101	-0-	101	424		101 3		N	-0-			-0-
05		449 N	25	-0-	-424	-0-		25 3		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			730	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

RANGER 40 PETROLEUM, LLC  
MCCUTCHEM, W. A., -A-

691714  
WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-		50 2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-		87 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			990	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MCCUTCHEM, W. A.

WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

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-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-		50 2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-		87 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			990	TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			990				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

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-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			990				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAW PRODUCTION 694866  
 ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

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-
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
08		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2		N	-0-			-0-
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2		N	-0-			-0-
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			-0-
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SAXET OIL CORPORATION				749370									
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	-	2566			
M	O	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
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-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	-	2516			
M	O	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
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-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	-	2596		
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1									
M	O	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
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-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2	Y	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 - 2590		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-	47	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-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-	
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	Y	-0-		-0-	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	Y	-0-		-0-	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-		-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	Y	-0-		-0-	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-	
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 - 2670		
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-	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-		-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-		-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2	Y	-0-		-0-	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		-0-	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-		-0-	
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-		-0-	
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
 WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-			-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #:		5	RRCID ->	126701	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2556 - 2740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524	
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	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-	40	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-	40	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2 9	Y	-2	42	
07	496 N	214	-0-	-282	-0-	214	2		Y	-0-	42	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	42	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-	42	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:		3,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9	N	1			62
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-			62
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			62
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-			62
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			62
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			62
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			62
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-			62
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		1,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529		
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
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-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2 9	Y	2			2
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2		Y	-0-			2
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			2
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			2
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559		
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
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2397 - 2482	
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
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-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2498 - 2584
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	342	2	28	9	Y	25	141 1	19
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	323	2	72	9	Y	65	49 1	35
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	352	2	54	9	Y	49		84
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	339	2	52	9	Y	47	61 1	70
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	278	2	48	9	Y	44	60 1	54
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	249	2	48	9	Y	44	66 1	32
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	187	2	43	9	Y	39		71
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	63 1	27
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	46	50 1		23
TOTAL GAS PROD:			3,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			473					

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
 HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	4	1			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470  
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M	O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STOUT ENERGY INC. 824192  
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192								
COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2530 - 2620
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2356 - 2493
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
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-
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	Y	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	Y	-0-			-0-
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	Y	-0-			-0-
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	Y	-0-			-0-
*12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2576 - 2718
DAUGHERTY "B"														
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		
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-		
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-			-0-		
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-		
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-		
07		217 N	92	-0-	-125	-0-	92 2	N	-0-			-0-		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-		
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-		
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07		465 N	46	-0-	-419	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05		372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06		420 N	341	-0-	-79	-0-	341 2		N	-0-			-0-
07		341 N	25	-0-	-316	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

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-
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

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-
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

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
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-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-			-0-
07	248 N	22	-0-	-226	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

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) 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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CARLOW CORP. 132340  
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
MECO IV, LLC 557076  
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BOPCO, L.P. 082967  
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

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
01		3193 #	522	-0-	-2671	-0-	522	3			Y	-0-			-0-
02		2987 #	241	-0-	-2746	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
03		3193 #	1295	-0-	-1898	-0-	1295	3			Y	-0-			-0-
04		3060 #	1701	-0-	-1359	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-
05		1333 #	544	-0-	-789	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
06		1260 #	143	-0-	-1117	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
07		1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
08		1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
09		1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
10		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1519	2256	-0-	737	B	200832	2219	2	37	9	N	34	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
04	3000 N	2685	-0-	-315	B	200580	2655	2	30	9	N	27	126
05	3100 N	2795	-0-	-305	B	200275	2765	2	30	9	N	27	153
06	3000 N	2649	-0-	-351	B	199924	2623	2	26	9	N	24	177
07	3100 N	2778	-0-	-322	B	199602	2750	2	28	9	N	25	37
08	3100 N	3066	-0-	-34	B	199568	3030	2	36	9	N	33	70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 199568													
09	3000 N	2826	-0-	-174	B	199394	2801	2	25	9	N	23	93
10	3100 N	3253	-0-	153	B	199547	3220	2	33	9	N	30	123
*11	3000 N	3093	-0-	93	B	199640	3063	2	30	9	N	27	150
12	707 N	NO RPT	-0-	-707	B	198933					N	NO RPT	150
TOTAL GAS PROD: 29,432													
TOTAL CONDENSATE PROD: 305													

STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.				082967										
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10333	PERF. 4678	- 5739		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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
04	3000 N	1938	-0-	-1062 B	2164	1906	3	32	9	N	29	30	0	1
05	3100 N	2215	-0-	-885 B	1279	2164	3	51	9	N	46	44	0	3
06	2936 N	1657	-0-	-1279 B	-0-	1625	3	32	9	N	29	28	0	4
07	2015 N	678	-0-	-1337 B	-0-	650	3	28	9	N	25	24	0	5
08	2201 N	1357	-0-	-844 B	-0-	1323	3	34	9	N	31	34	0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1650 N	833	-0-	-817 B	-0-	823	3	10	9	N	9	10	0	1
10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-	1	0	-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-			-0-
12	679 N	-0-	-0-	-679 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,645

TOTAL CONDENSATE PROD:

252

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640	RRCID -> 173986	COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4557	- 6234			
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
04	3390	2319	-0-	-1071 B	13299	2245	3	74	9	N	67	69	0	3
05	4278	3187	-0-	-1091 B	12208	3086	3	101	9	N	92	90	0	5
06	3999	1199	-0-	-2800 B	9408	1168	3	31	9	N	28	30	0	3
07	4140	-0-	-0-	-4140 B	5268					N	-0-	3	0	-0-
08	4106	-0-	-0-	-4106 B	1162					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1162										
09	2526	-0-	-0-	-2526 B	-1364					N	-0-			-0-
10	3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-4557					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4557					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4557					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,672

TOTAL CONDENSATE PROD:

385

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337	RRCID -> 190211	COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4502	- 4616		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		

TOTAL GAS PROD: 1

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4498	-		4596			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917	RRCID -> 199654	COMPL. DATE 08/14/2010	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4492	-		4644			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: WINKLER								
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4754	-		4808					
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-	
04	1851	3352	-0-	1501	B	11828	3351	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
05	3779	3639	-0-	-140	B	11688	3613	3	26	9	Y	24			24	
06	3535	3383	-0-	-152	B	11536	3315	3	68	9	Y	62	22	1	64	
07	3660	3191	-0-	-469	B	11067	3154	3	37	9	Y	34	68	1	30	
08	3630	2991	-0-	-639	B	10428	2950	3	41	9	Y	37	38	1	29	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				10428												
09	2233	3233	-0-	1000	B	11428	3192	3	41	9	Y	37	40	1	26	
10	3414	3406	-0-	-8	B	11420	3362	3	44	9	Y	40	41	1	25	
11	806	3237	-0-	2431	B	13851	3186	3	51	9	Y	46	29	1	42	
12	236	3268	-0-	3032	B	16883	3217	3	51	9	Y	46	68	1	20	
TOTAL GAS PROD:		40,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		328								

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LOVETT, H. E.		WELL #:		10	RRCID ->	257115	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4699 -	5258	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	981 3	16 4	N		121	132 1			103
						133 9								
05	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1137 3	175 9	N		159	188 1			74
06	1275 N	816	-0-	-459 B	-0-	617 3	105 4	N		85	123 1			36
						94 9								
07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	196 3	946 4	N		223	98 1			161
						245 9								
08	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	27 3	1060 4	N		307	281 1			187
						338 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1 3	1034 4	N		88	111 1			164
						97 9								
10	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	783 3	366 4	N		174	262 1			76
						191 9								
11	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1163 3	176 9	N		160	99 1			137
*12	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1261 3	186 9	N		169	240 1			66
TOTAL GAS PROD:		16,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,005								

STATE-WALTON		WELL #:		3 C	RRCID ->	279776	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5186 -	5246	
01	31	307	-0-	276 B	276	307 2		N		-0-			-0-	
02	18	278	-0-	260 B	536	278 2		N		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				536										
03	62	306	-0-	244 B	780	306 2		N		-0-			-0-	
04	60	226	-0-	166 B	946	222 3	4 4	N		-0-			-0-	
05	62	224	-0-	162 B	1108	224 3		N		-0-			-0-	
06	58 N	246	-0-	188 B	1296	210 3	36 4	N		-0-			-0-	
07	1589 N	293	-0-	-1296 B	-0-	50 3	243 4	N		-0-			-0-	
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	6 3	248 4	N		-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 4		N		-0-			-0-	
10	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	179 3	84 4	N		-0-			-0-	
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N		-0-			-0-	
*12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEYSTONE (DEVONIAN)		49129 198		ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967												
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	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	
04	3000 #	2422	-0-	-578	-0-	2352 3	70 9	N		64	121 0		71	
05	3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	3256 3	89 9	N		81			152	
06	2970 #	953	-0-	-2017	-0-	929 3	24 9	N		22			174	
07	3069 #	277	-0-	-2792	-0-	277 3		N		-0-	149 0		25	
08	4967 R	4967	-0-	-0-	-0-	4884 3	83 9	N		75			100	
09	3000 #	2852	-0-	-148	-0-	2813 3	39 9	N		35			135	
10	3100 #	2936	-0-	-164	-0-	2886 3	50 9	N		45			180	
11	3000 #	2659	-0-	-341	-0-	2609 3	50 9	N		45	177 0		48	
12	3100 #	3053	-0-	-47	-0-	2979 3	74 9	N		67			115	
TOTAL GAS PROD:		31,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		640								

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
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-
04	2400 #	1590	-0-	-810	-0-	1590	3		N	-0-		-0-
05	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1989	3		N	-0-		-0-
06	2400 #	286	-0-	-2114	-0-	286	3		N	-0-		-0-
07	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-		-0-
08	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-		-0-
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		-0-
10	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
04	180 #	34	-0-	-146	-0-	34	3		Y	-0-		56
05	186 #	52	-0-	-134	-0-	52	3		Y	-0-		56
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3		Y	-0-		56
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		56
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		56
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		56
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-		56
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-		56
*12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		56

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A	
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
04	1020 #	919	-0-	-101	-0-	919	3		Y	-0-		63
05	1085 #	970	-0-	-115	-0-	970	3		Y	-0-		63
06	900 #	670	-0-	-230	-0-	670	3		Y	-0-		63
07	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-		63
08	961 #	883	-0-	-78	-0-	883	3		Y	-0-		63
09	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3		Y	-0-		63
10	1023 #	863	-0-	-160	-0-	863	3		Y	-0-		63
11	840 #	821	-0-	-19	-0-	821	3		Y	-0-		63
12	868 #	831	-0-	-37	-0-	831	3		Y	-0-		63

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
KEYSTONE (DEVONIAN)												
//CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967												
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
CRUM												
WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	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
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WALTON, J. B.												
WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	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
-----												
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-
04		3420 #	1291	-0-	-2129	-0-	1291	3	Y	-0-		-0-
05		3906 #	1655	-0-	-2251	-0-	1655	3	Y	-0-		-0-
06		3780 #	214	-0-	-3566	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
07		3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
08		3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-		-0-
09		1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		-0-
10		1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	2040 #	1476	-0-	-564	-0-	160	3	1316	4	Y	-0-				-0-
05	2108 #	705	-0-	-1403	-0-	705	3			Y	-0-				-0-
06	2250 #	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-				-0-
07	2325 #	36	-0-	-2289	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POGO WALTON B		WELL #: 5		RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9363 - 9370					
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-
04	2550 #	604	-0-	-1946	-0-	604	3			Y	-0-				-0-
05	2635 #	846	-0-	-1789	-0-	846	3			Y	-0-				-0-
06	2610 #	872	-0-	-1738	-0-	872	3			Y	-0-				-0-
07	2697 #	38	-0-	-2659	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
08	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
09	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PURE WALTON		WELL #: 1 E		RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 9000 - 9155					
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-
04	3960 #	3112	-0-	-848	-0-	3112	3			Y	-0-				-0-
05	4247 #	1484	-0-	-2763	-0-	1484	3			Y	-0-				-0-
06	4350 #	813	-0-	-3537	-0-	813	3			Y	-0-				-0-
07	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-				-0-
08	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-				-0-
09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-				-0-
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04		5280	2416	-0-	-2864	155	2416	3				Y	-0-	-0-
05		5456	530	-0-	-4926	-0-	530	3				Y	-0-	-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-						Y	-0-	-0-
07		5456	2	-0-	-5454	-0-	2	3				Y	-0-	-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-						Y	-0-	-0-
09		2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-						Y	-0-	-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287		
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-
04		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3				Y	-0-	-0-
05		279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3				Y	-0-	-0-
06		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3				Y	-0-	-0-
07		527 #	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	-0-
08		527 #	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	-0-
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-	-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9342 - 9372		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967														
WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		27560	10327	-0-	-17233	-0-	10327	3			Y	-0-		-0-
05		11565	11565	-0-	-0-	-0-	11185	3	380	4	Y	-0-		-0-
06		5280	5111	-0-	-169	-0-	4959	3	152	4	Y	-0-		-0-
07		5456	10	-0-	-5446	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-		-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		-0-
11		5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-		-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				51,062				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----														
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050														
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-
04		20204	11071	-0-	-9133	-0-	11071	3			Y	-0-		-0-
05		6988	6988	-0-	-0-	-0-	6761	3	227	4	Y	-0-		-0-
06		5280	6497	-0-	1217	1217	6258	3	239	4	Y	-0-		-0-
07		5456	7	-0-	-5449	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-		-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		-0-
11		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-		-0-
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				55,130				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----														
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376														
01		4278 #	3720	-0-	-558	-0-	3512	3	208	4	Y	-0-		-0-
02		3886 #	1496	-0-	-2390	-0-	58	1	982	3	Y	-0-		-0-
							456	4						
03		3627 #	3078	-0-	-549	-0-	6	1	3072	3	Y	-0-		-0-
04		3600 #	1398	-0-	-2202	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-		-0-
05		3720 #	2170	-0-	-1550	-0-	2170	3			Y	-0-		-0-
06		4322 R	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-		-0-
07		3069 #	42	-0-	-3027	-0-	42	3			Y	-0-		-0-
08		3069 #	9	-0-	-3060	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
09		4320 #	9	-0-	-4311	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
10		4464 #	9	-0-	-4455	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
11		4508 R	4508	-0-	-0-	-0-	8	3	4500	4	Y	-0-		-0-
*12		4651 R	4651	-0-	-0-	-0-	1	3	4650	4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				25,412				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025 -	9170
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		Y	-0-			-0-
05	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4263 3		Y	-0-			-0-
06	3930 #	3430	-0-	-500	-0-	3430 3		Y	-0-			-0-
07	4061 #	72	-0-	-3989	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
08	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-			-0-
09	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-			-0-
10	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-			-0-
11	3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985 -	9120
01	5549	5293	-0-	-256	1347	5265 3	28 4	Y	-0-			-0-
02	5191	4151	-0-	-1040	307	4151 3		Y	-0-			-0-
03	5549	6049	-0-	500	807	6049 3		Y	-0-			-0-
04	5370	5356	-0-	-14	793	5356 3		Y	-0-			-0-
05	6990	6197	-0-	-793	-0-	5993 3	204 4	Y	-0-			-0-
06	5370	5574	-0-	204	204	5376 3	198 4	Y	-0-			-0-
07	5549	5	-0-	-5544	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08	5549	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			-0-
09	5370	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	-0-			-0-
10	5549	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			-0-
11	5370	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935 -	9160
01	5549	8485	-0-	2936	8102	8441 3	44 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-
04	14388	7714	-0-	-6674	-0-	7714 3		Y	-0-			-0-
05	11267	11267	-0-	-0-	-0-	10893 3	374 4	Y	-0-			-0-
06	5370	5140	-0-	-230	-0-	4991 3	149 4	Y	-0-			-0-
07	5549	11	-0-	-5538	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
08	5549	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			-0-
09	5370	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	-0-			-0-
10	5549	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226		
-----														
01	4030 #	2654	-0-	-1376	-0-	2638	3	16	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-
04	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			Y	-0-			-0-
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	2996	3	102	4	Y	-0-			-0-
06	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2847	3	105	4	Y	-0-			-0-
07	2666 #	32	-0-	-2634	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
11	2940 #	2400	-0-	-540	-0-	2400	4			Y	-0-			-0-
*12	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	4			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291		
-----														
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-
04	5280	5465	-0-	185	715	5465	3			Y	-0-			-0-
05	7063	6348	-0-	-715	-0-	6139	3	209	4	Y	-0-			-0-
06	5280	6150	-0-	870	870	5931	3	219	4	Y	-0-			-0-
07	5456	5	-0-	-5451	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262		
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
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-
04		3690 #	2527	-0-	-1163	-0-	2527 3		Y	-0-				-0-
05		2883 #	2152	-0-	-731	-0-	2152 3		Y	-0-				-0-
06		2790 #	1235	-0-	-1555	-0-	1235 3		Y	-0-				-0-
07		2821 #	24	-0-	-2797	-0-	24 3		Y	-0-				-0-
08		2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-				-0-
09		2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-				-0-
10		2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				-0-
11		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-				-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 - 9328		
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-
04		5280	15127	-0-	9847	17854	15127 3		Y	-0-				-0-
05		32855	15001	-0-	-17854	-0-	13594 3	1407 4	Y	-0-				-0-
06		5280	11151	-0-	5871	5871	11151 3		Y	-0-				-0-
07		5456	125	-0-	-5331	540	125 3		Y	-0-				-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-				-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-				-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-				-0-
11		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-				-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			61,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335		
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-
04		4200 #	3733	-0-	-467	-0-	8 1	3725 3	Y	-0-				-0-
05		3999 #	2312	-0-	-1687	-0-	6 1	2306 3	Y	-0-				-0-
06		4140 #	1115	-0-	-3025	-0-	958 3	157 4	Y	-0-				-0-
07		4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-				-0-
08		4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-				-0-
09		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-				-0-
10		2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278
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
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-
04		4680 #	2574	-0-	-2106	-0-	2574 3		Y	-0-		-0-
05		3689 #	2977	-0-	-712	-0-	2879 3	98 4	Y	-0-		-0-
06		3150 #	2995	-0-	-155	-0-	2887 3	108 4	Y	-0-		-0-
07		3255 #	3	-0-	-3252	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
08		3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-		-0-
09		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		-0-
10		3100 #	-0-	-0-	-3100	-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-
TOTAL GAS PROD:			16,939	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
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	-0-	5461 3		Y	-0-		-0-
04		4876 R	4871	-0-	-5	-0-	4871 3		Y	-0-		-0-
05		5747	5747	-0-	-0-	-0-	5747 3		Y	-0-		-0-
06		5280	4163	-0-	-1117	-0-	4163 3		Y	-0-		-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-		-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-		-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-		-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,736	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
M	O	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
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-
04	21706	10049	-0-	-11657	-0-	21 1	10028 3	Y	-0-			-0-
05	8847	8847	-0-	-0-	-0-	24 1	8823 3	Y	-0-			-0-
*06	8180	8180	-0-	-0-	-0-	7028 3	1152 4	Y	-0-			-0-
*07	7487	7487	-0-	-0-	-0-	12 3	7475 4	Y	-0-			-0-
*08	7474	7474	-0-	-0-	-0-	7474 4		Y	-0-			-0-
*09	7233	7233	-0-	-0-	-0-	7233 4		Y	-0-			-0-
*10	7474	7474	-0-	-0-	-0-	7474 4		Y	-0-			-0-
*11	7233	7233	-0-	-0-	-0-	7233 4		Y	-0-			-0-
12	5456	7474	-0-	2018	2018	7474 4		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
01	5456	7451	-0-	1995	4310	7451 3		Y	-0-			-0-
02	5104	1949	-0-	-3155	1155	1062 3	887 4	Y	-0-			-0-
03	5456	5509	-0-	53	1208	5509 3		Y	-0-			-0-
04	5280	7817	-0-	2537	3745	7817 3		Y	-0-			-0-
05	11650	7905	-0-	-3745	-0-	7164 3	741 4	Y	-0-			-0-
06	5280	5435	-0-	155	155	5435 3		Y	-0-			-0-
07	5456	60	-0-	-5396	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
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-
04	5190 #	1464	-0-	-3726	-0-	1464 3		Y	-0-			-0-
05	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-			-0-
06	5190 #	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	-0-			-0-
07	5301 #	1	-0-	-5300	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08	5301 #	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.			//CONT.//	082967										
PURE-WALTON			WELL #:	2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277		
M	O	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
-----														
01		5456	6566	-0-	1110	1799		6566	3	Y	-0-			-0-
02		5104	5765	-0-	661	2460		5765	3	Y	-0-			-0-
03		5456	7185	-0-	1729	4189		7185	3	Y	-0-			-0-
04		5280	2254	-0-	-3026	1163		2254	3	Y	-0-			-0-
05		5456	485	-0-	-4971	-0-		485	3	Y	-0-			-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-				Y	-0-			-0-
07		5456	2	-0-	-5454	-0-		2	3	Y	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-				Y	-0-			-0-
09		2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			-0-
10		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
WALTON, J. B.			WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9454 - 9460		
M	O	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
-----														
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
WALTON, J. B.			WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967  
 PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		150 #	7	-0-	-143	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
05		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		930 #	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

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-
04		3120 #	894	-0-	-2226	-0-	894	3		Y	-0-			-0-
05		3224 #	217	-0-	-3007	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
06		3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-			-0-
07		2759 #	1	-0-	-2758	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
08		2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			-0-
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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-
04		2473 R	308	-0-	-2165	-0-	308	3			N	-0-		-0-
05		4805 #	268	-0-	-4537	-0-	268	3			N	-0-		-0-
06		600 #	220	-0-	-380	-0-	166	3	54	4	N	-0-		-0-
07		310 #	159	-0-	-151	-0-	1	3	158	4	N	-0-		-0-
08		310 #	159	-0-	-151	-0-	159	4			N	-0-		-0-
09		300 #	169	-0-	-131	-0-	169	4			N	-0-		-0-
10		279 #	159	-0-	-120	-0-	159	4			N	-0-		-0-
11		210 #	83	-0-	-127	-0-	73	3	10	4	N	-0-		-0-
12		186 #	93	-0-	-93	-0-	55	3	38	4	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
04		42562	19267	-0-	-23295	-0-	19267 2		Y	-0-			-0-
05		16249	16249	-0-	-0-	-0-	16249 2		Y	-0-			-0-
06		5280	9888	-0-	4608	4608	9888 2		Y	-0-			-0-
07		5456	5003	-0-	-453	4155	5003 2		Y	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-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-
TOTAL GAS PROD:			104,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180													
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-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192													
01		5456	23439	-0-	17983	20387	23439 2		N	-0-			-0-
02		31247	10860	-0-	-20387	-0-	10860 2		N	-0-			-0-
03		31247	13941	-0-	-17306	-0-	13941 2		N	-0-			-0-
04		31247	17555	-0-	-13692	-0-	17555 2		N	-0-			-0-
05		5456	1097	-0-	-4359	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
06		5280	690	-0-	-4590	-0-	690 2		N	-0-			-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	25078	-0-	25078	25078	25078 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
01	5456	20451	-0-	14995	25521	20451	2
02	31956	6435	-0-	-25521	-0-	6435	2
03	31956	10106	-0-	-21850	-0-	10106	2
04	31956	16291	-0-	-15665	-0-	16291	2
05	7471	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2
06	5280	13688	-0-	8408	8408	13688	2
07	5456	5720	-0-	264	8672	5720	2
08	5456	-0-	-0-	-5456	3216		
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-		
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-		
11	5280	102	-0-	-5178	-0-	102	2
12	5456	507	-0-	-4949	-0-	507	2

TOTAL GAS PROD: 80,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
01	5456	6821	-0-	1365	4583	6821	2
02	5104	4309	-0-	-795	3788	4309	2
03	5456	8709	-0-	3253	7041	8709	2
04	5280	5922	-0-	642	7683	5922	2
05	10604	2921	-0-	-7683	-0-	2921	2
06	5280	5416	-0-	136	136	5416	2
07	5456	2196	-0-	-3260	-0-	2196	2
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-		
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-		
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-		
11	5280	31	-0-	-5249	-0-	31	2
*12	5456	10528	-0-	5072	5072	10528	2

TOTAL GAS PROD: 46,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 #	611	-0-	-691	-0-	539 3	72 4	N	-0-			-0-
02	1218 #	604	-0-	-614	-0-	396 3	208 4	N	-0-			-0-
03	1302 #	563	-0-	-739	-0-	563 3		N	-0-			-0-
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110 3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	255	-0-	255	365	255 3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	136	-0-	136	501	136 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	29	-0-	29	530	29 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	562	32 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

01	5456	11896	-0-	6440	6440	11896 3		Y	-0-			-0-
02	9974	3534	-0-	-6440	-0-	3534 3		Y	-0-			-0-
03	9974	11403	-0-	1429	1429	11403 3		Y	-0-			-0-
04	9974	11261	-0-	1287	2716	11261 3		Y	-0-			-0-
05	5456	761	-0-	-4695	-0-	761 3		Y	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-			-0-
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	9834	-0-	9834	9834	9834 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		-0-
05		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		-0-
07		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
08		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,698		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874														
M	O	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
-----														
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-
04		2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-		-0-
05		3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	1143	3	1945	4	N	-0-		-0-
06		1080 #	490	-0-	-590	-0-	490	3			N	-0-		-0-
07		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-		-0-
08		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-		-0-
09		2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-		-0-
10		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-		-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,434		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		10135	11201	-0-	1066	2307	11201	3			N	-0-		-0-
05		5456	757	-0-	-4699	-0-	757	3			N	-0-		-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-		-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-		-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-		-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-		-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	9694	-0-	9694	9694	9694	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,619		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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
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-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

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
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-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
M	O	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	EOM BALANCE
-----													
01		1209 #	687	-0-	-522	-0-	687	2		N	-0-		-0-
02		1131 #	181	-0-	-950	-0-	181	2		N	-0-		-0-
03		1209 #	575	-0-	-634	-0-	575	2		N	-0-		-0-
04		1170 #	563	-0-	-607	-0-	563	3		N	-0-		-0-
05		1209 #	39	-0-	-1170	-0-	39	3		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
09		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
*12		5456	16720	-0-	11264	11264	16720	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		3255 #	2485	-0-	-770	-0-	2485	2		N	-0-		-0-
02		3045 #	709	-0-	-2336	-0-	709	2		N	-0-		-0-
03		3255 #	2279	-0-	-976	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
04		3150 #	2279	-0-	-871	-0-	2279	3		N	-0-		-0-
05		3255 #	150	-0-	-3105	-0-	150	3		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-		-0-
08		2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-
09		2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-		-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	1939	-0-	1939	1939	1939	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080													
M	O	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	EOM BALANCE
-----													
01		5456	11929	-0-	6473	48681	11929	2		N	-0-		-0-
02		5104	3512	-0-	-1592	47089	3512	2		N	-0-		-0-
03		5456	11408	-0-	5952	53041	11408	2		N	-0-		-0-
04		5280	11188	-0-	5908	58949	11188	3		N	-0-		-0-
05		59703	754	-0-	-58949	-0-	754	3		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-		-0-
08		4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-		-0-
09		4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-				N	-0-		-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	9717	-0-	9717	9717	9717	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 BOPCO, L.P. 082967  
 PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	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-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (MCKEE) BOPCO, L.P. BASHARA, M. J. -C-		49129 528 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENKINS, B. F.		WELL #: 8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A			
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-	
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	
05	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	761	-0-	-529	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	3	N	-0-	-0-	
09	750 N	593	-0-	-157	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	160	-0-	-590	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	114	-0-	-506	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JENKINS, B. F.		WELL #: 9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A			
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-	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
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-
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
05		2387 N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
06		2100 N	1631	-0-	-469	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
07		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
08		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
10		2449 N	1772	-0-	-677	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
11		1980 N	1503	-0-	-477	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1356	-0-	-628	-0-	1356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCCUTCHEEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		9000 X	6455	-0-	-2545	-0-	6455	3		N	-0-			-0-
05		9300 X	9151	-0-	-149	-0-	9151	3		N	-0-			-0-
06		8880 X	6521	-0-	-2359	-0-	6521	3		N	-0-			-0-
07		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3		N	-0-			-0-
08		9176 X	9026	-0-	-150	-0-	9026	3		N	-0-			-0-
09		8850 X	8670	-0-	-180	-0-	8670	3		N	-0-			-0-
10		9362 X	8961	-0-	-401	-0-	8961	3		N	-0-			-0-
11		8790 X	8626	-0-	-164	-0-	8626	3		N	-0-			-0-
12		9083 X	8912	-0-	-171	-0-	8912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
04		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
05		3007 X	1607	-0-	-1400	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
06		2910 X	690	-0-	-2220	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3		N	-0-			-0-
09		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3		N	-0-			-0-
10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3		N	-0-			-0-
11		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3		N	-0-			-0-
*12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) BOPCO, L.P. WALTON, J. B.		//CONT.// 6666 //CONT.// 082967	49129 528 082967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
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
WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A									
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-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553 3	N	-0-	-0-
06	1890 N	1110	-0-	-780	-0-	1110 3	N	-0-	-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-	-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-	-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	-0-	-0-
10	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969 3	N	-0-	-0-
11	2010 N	1852	-0-	-158	-0-	1852 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1814	-0-	-263	-0-	1814 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,666			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WALTON, J. B.		WELL #:	64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
04	4710 X	3264	-0-	-1446	-0-	3264 3	N	-0-	-0-	
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 3	N	-0-	-0-	
06	4560 X	3593	-0-	-967	-0-	3593 3	N	-0-	-0-	
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 3	N	-0-	-0-	
08	5022 X	4902	-0-	-120	-0-	4902 3	N	-0-	-0-	
09	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	4658 3	N	-0-	-0-	
10	5146 X	4735	-0-	-411	-0-	4735 3	N	-0-	-0-	
11	4800 X	4526	-0-	-274	-0-	4526 3	N	-0-	-0-	
12	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	4577 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,145			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PURE-WALTON		WELL #:	11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KEYSTONE (MCKEE) BOPCO, L.P. BASH		//CONT.// //CONT.//	49129 528 082967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER										
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
				WELL #: 6	RRCID -> 020478	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH 9995	PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KEYSTONE CATTLE COMPANY		216378		WELL #: 605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 9083	PERF. 8748 - 8820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. KEYSTONE CATTLE CO.		593635		WELL #: 106	RRCID -> 020457	COMPL. DATE 03/30/1954	TOTAL DEPTH 10094	PERF. N/A	
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888								
MCCUTCHEM, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	543	-0-	543	1723	543 2		N	-0-		-0-
02		T. A.	428	-0-	428	2151	428 2		N	-0-		-0-
03		T. A.	473	-0-	473	2624	473 2		N	-0-		-0-
04		T. A.	476	-0-	476	3100	476 2		N	-0-		-0-
05		T. A.	485	-0-	485	3585	485 2		N	-0-		-0-
06		4036 X	451	-0-	-3585	-0-	451 2		N	-0-		-0-
07		496 X	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-		-0-
08		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
09		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
10		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
11		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
12		589 X	470	-0-	-119	-0-	470 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WTG EXPLORATION		945220		KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:	253R	RRCID ->	254079	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10790 - 10884
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	51 2		1 9	N	1				61
02		58 N	34	-0-	-24	-0-	33 2		1 9	N	1				62
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2		1 9	N	1				63
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	32 6			31
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 6			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16															
TOTAL GAS PROD:			175				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

KEYSTONE (WADDELL)		49129 726		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		58W	RRCID ->	020407	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KEYSTONE (WADDELL)		//CONT.//		49129 726	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967							
BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9961	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WALTON ESTATE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 - 2734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOPCO, L.P.		082967		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2327 - 2404	
WALTON, J B		WELL #:		95		12/06/2003		3560		2327 - 2404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	6	-0-	-366	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	6	-0-	-335	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE (YATES)		//CONT.// 49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967											
POGO WALTON C		WELL #: 8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	38	38 0			9
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 4	42 9	Y	39	38 0			10
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	39	42 0			7
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 4	43 9	Y	32	28 0			11
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	29	31 0			9
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	35 9	3 3	Y	26	26 0			9
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	29	26 0			12
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	32 9	2 1	Y	40	40 0			12
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	44 9	2 1	Y	38	43 0			7
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	42 9	2 1	Y	39	33 0			13
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	43 9	2 1	Y	40	43 0			10
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	44 9	2 1	Y	39	40 0			9
						2 4	43 9						
TOTAL GAS PROD:		686				TOTAL CONDENSATE PROD:		428					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A					
BASHARA, M. J.		WELL #: 2											
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-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-				-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3		N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-				-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-				-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
FINALY RESOURCES LLC				268323									
LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH 2530	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502 - 2638					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225									
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490 - 2606					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	57	-0-	-222	-0-	57 3			N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		//CONT.//		789225									
CRUM		WELL #:		6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2414 - 2525		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			994				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577		
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		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		403 N	287	-0-	-116	-0-	287 3		N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STOUT ENERGY INC.		824192		WELL #:		1	RRCID ->	020359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BASHARA -A-													
01		0 W	50	-0-	50	-0-	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-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 3		N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 3		N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-		-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
BASHARA -A-		WELL #:		22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	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
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-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	
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
04	5863 R	5863	-0-	-0-	-0-	2563	2	3286	4	Y	13	12	1	3
05	6208 R	6208	-0-	-0-	-0-	289	2	5906	4	Y	12	13	1	2
06	5700 #	3842	-0-	-1858	-0-	789	2	3047	4	Y	5	6	1	1
07	6045 #	5755	-0-	-290	-0-	5745	2	10	9	Y	9	8	1	2
08	6200 #	5248	-0-	-952	-0-	5233	2	15	9	Y	14	13	1	3
09	6000 #	5762	-0-	-238	-0-	5747	2	15	9	Y	14	13	1	4
10	6200 #	5486	-0-	-714	-0-	5468	2	18	9	Y	16	15	1	5
11	5618 R	5618	-0-	-0-	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1	4
12	5952 #	5499	-0-	-453	-0-	5493	2	6	9	Y	5	8	1	1
TOTAL GAS PROD:		66,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

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		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE		//CONT.//	49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON						
			802215									
		WELL #:	3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.15417 - 15427		
M	O	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL			49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON						
			041867									
		WELL #:	1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.14308 - 14371		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
5332 X	3781	-0-	-1551	-0-	506 1	3275 2	N	-0-	-0-			-0-
4408 X	3307	-0-	-1101	-0-	506 1	2801 2	N	-0-	-0-			-0-
3658 X	3239	-0-	-419	-0-	506 1	2733 2	N	-0-	-0-			-0-
3660 X	3659	-0-	-1	-0-	506 1	3153 2	N	-0-	-0-			-0-
3782 X	2981	-0-	-801	-0-	506 1	2475 2	N	-0-	-0-			-0-
3660 X	2433	-0-	-1227	-0-	506 1	1927 2	N	-0-	-0-			-0-
3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506 1	3359 2	N	-0-	-0-			-0-
3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	506 1	2182 2	N	-0-	-0-			-0-
3660 X	782	-0-	-2878	-0-	506 1	276 2	N	-0-	-0-			-0-
3875 X	1044	-0-	-2831	-0-	506 1	538 2	N	-0-	-0-			-0-
3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-	-0-			-0-
4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	506 1	3997 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,282	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #:	1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.14377 - 14521	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	506 1	5448 2	N	-0-	-0-			-0-
5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	506 1	4513 2	N	-0-	-0-			-0-
4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	506 1	3780 2	N	-0-	-0-			-0-
4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	506 1	4363 2	N	-0-	-0-			-0-
4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	506 1	3703 2	N	-0-	-0-			-0-
3390 X	2351	-0-	-1039	-0-	506 1	1845 2	N	-0-	-0-			-0-
3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506 1	3359 2	N	-0-	-0-			-0-
2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	506 1	2003 2	N	-0-	-0-			-0-
1770 X	812	-0-	-958	-0-	506 1	306 2	N	-0-	-0-			-0-
1829 X	1103	-0-	-726	-0-	506 1	597 2	N	-0-	-0-			-0-
1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-	-0-			-0-
4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	506 1	3822 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,305	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077												
PECOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	960 #	755	-0-	-205	-0-	755	3			N	-0-			87
05	930 #	748	-0-	-182	-0-	748	3			N	-0-			87
06	900 #	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-			87
07	868 #	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-			87
08	837 #	687	-0-	-150	-0-	687	3			N	-0-			87
09	750 #	693	-0-	-57	-0-	682	3	11	9	N	10			97
10	775 #	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-			97
11	750 #	625	-0-	-125	-0-	614	3	11	9	N	10			107
12	713 #	622	-0-	-91	-0-	611	3	11	9	N	10			117
TOTAL GAS PROD:		8,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				30				

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-			54
05	12493 #	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-			54
06	12720 #	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-			54
07	13144 #	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-			54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		28,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				29				

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
PETROPLEX ENERGY INC.		660886										
GARDEN CITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		3000 N	3792	-0-	792	792	1799 3	N	1812	1605 1		343
05		3100 N	9576	-0-	6476	7268	5664 3	N	3556	3558 1		341
06		3000 N	6568	-0-	3568	10836	4161 3	N	2188	1961 1		568
07		4733	4733	-0-	-0-	10836	3146 3	N	1443	1781 1		230
08		4630	4630	-0-	-0-	10836	2948 3	N	1529	1404 1		355
09		4188	4188	-0-	-0-	10836	2976 3	N	1102	1053 1		404
10		3938	3938	-0-	-0-	10836	2758 3	N	1073	1064 1		413
11		3456	3456	-0-	-0-	10836	2455 3	N	910	885 1		438
*12		3277	3277	-0-	-0-	10836	2330 3	N	861	897 1		402
TOTAL GAS PROD:		44,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,476						

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430										
UNIVERSITY G		WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LECK (ATOKA)		52781 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GULF-DAUGHERTY		WELL #: 2		RRCID -> 136216		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 #	345	-0-	-120	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					85
02	435 #	19	-0-	-416	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					85
03	403 #	102	-0-	-301	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					85
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					85
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					85
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					85
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					85
08	620 #	498	-0-	-122	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					85
09	600 #	156	-0-	-444	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					85
10	589 #	583	-0-	-6	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					85
11	570 #	473	-0-	-97	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					85
*12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CHALKLEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					23
02	406 #	25	-0-	-381	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					23
03	465 #	85	-0-	-380	-0-	-0-	63	2	22	9	Y	20					43
04	450 #	24	-0-	-426	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					43
05	465 #	87	-0-	-378	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					43
06	420 #	238	-0-	-182	-0-	-0-	229	2	9	9	Y	8					51
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9					60
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					60
09	240 #	112	-0-	-128	-0-	-0-	94	2	18	9	Y	16	50	1			26
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	44	9	Y	40					66
11	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	42	9	Y	38	64	1			40
*12	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2	32	9	Y	29	46	1			23

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

-----

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

01	155 #	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					125
02	145 #	24	-0-	-121	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					125
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					125
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					125
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					125
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					125
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					125
08	186 #	56	-0-	-130	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					125
09	180 #	29	-0-	-151	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					125
10	155 #	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					125
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					125
*12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																				
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																				
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750																				
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																				
01		2015 #	1867	-0-	-148	-0-	-0-	1859	2	8	9	Y	7					47		
02		1885 #	268	-0-	-1617	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					47		
03		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-					Y	-0-					47		
04		1980 #	562	-0-	-1418	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					47		
05		2046 #	1391	-0-	-655	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					47		
06		2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					58		
07		2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	Y	21					79		
08		2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					79		
09		2220 #	569	-0-	-1651	-0-	-0-	548	2	21	9	Y	19	64	1			34		
10		2294 #	2278	-0-	-16	-0-	-0-	2219	2	59	9	Y	54					88		
11		2310 #	2116	-0-	-194	-0-	-0-	2047	2	69	9	Y	63	47	1			104		
*12		3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	Y	1	62	1			43		
TOTAL GAS PROD:			19,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			176											

-----																				
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																				
01		465 #	180	-0-	-285	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					14		
02		319 #	152	-0-	-167	-0-	-0-	49	2	103	9	Y	94					108		
03		248 #	60	-0-	-188	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					108		
04		351 R	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					108		
05		319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					108		
06		410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					108		
07		364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					108		
08		417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					108		
09		420 #	100	-0-	-320	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					108		
10		434 #	410	-0-	-24	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					108		
11		429 R	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					108		
*12		600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					108		
TOTAL GAS PROD:			3,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			94											

-----																				
CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																				
01		1209 #	1114	-0-	-95	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3					23		
02		1131 #	53	-0-	-1078	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					23		
03		1178 #	529	-0-	-649	-0-	-0-	507	2	22	9	Y	20					43		
04		1140 #	150	-0-	-990	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					43		
05		1178 #	665	-0-	-513	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					43		
06		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					51		
07		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9					60		
08		1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					60		
09		1350 #	348	-0-	-1002	-0-	-0-	330	2	18	9	Y	16	50	1			26		
10		1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	44	9	Y	40					66		
11		1350 #	216	-0-	-1134	-0-	-0-	121	2	95	9	Y	86	48	1			104		
12		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			182											



-----													
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750													
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----												
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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
04	750 #	115	-0-	-635	-0-	84	2	31	9	Y	28	82
05	775 #	463	-0-	-312	-0-	422	2	41	9	Y	37	37
06	750 #	714	-0-	-36	-0-	680	2	34	9	Y	31	68
07	652 R	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	9	Y	27	95
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	607	2	37	9	Y	34	45
09	720 #	205	-0-	-515	-0-	170	2	35	9	Y	32	77
10	744 #	717	-0-	-27	-0-	680	2	37	9	Y	34	23
11	720 #	511	-0-	-209	-0-	477	2	34	9	Y	31	54
*12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	855	2	35	9	Y	32	86
TOTAL GAS PROD:		6,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		370				

-----												
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
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
04	420 #	90	-0-	-330	-0-	42	2	48	9	Y	44	82
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	426	2	40	9	Y	36	37
06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	822	2	33	9	Y	30	67
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26	93
08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	814	2	36	9	Y	33	43
09	840 #	268	-0-	-572	-0-	232	2	36	9	Y	33	76
10	868 #	857	-0-	-11	-0-	822	2	35	9	Y	32	22
11	840 #	740	-0-	-100	-0-	706	2	34	9	Y	31	53
*12	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1143	2	36	9	Y	33	86
TOTAL GAS PROD:		6,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		367				

-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

-----

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			61
P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			61
6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			61
11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			61
217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			61
6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			61
11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			61
P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

-----

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
12400 X	12077	-0-	-323	-0-	-0-	19	1	12058	2	N	-0-			47
11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-			47
12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-			47
12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-			47
13640 X	12105	-0-	-1535	-0-	-0-	12105	2			N	-0-			47
12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-			47
12741 X	11137	-0-	-1604	-0-	-0-	11137	2			N	-0-			47
12741 X	10601	-0-	-2140	-0-	-0-	10601	2			N	-0-			47
12330 X	11385	-0-	-945	-0-	-0-	11385	2			N	-0-			47
12555 X	10377	-0-	-2178	-0-	-0-	10377	2			N	-0-			47
11340 X	9310	-0-	-2030	-0-	-0-	9310	2			N	-0-			47
11718 X	3879	-0-	-7839	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 129,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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
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-
04		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4849	-0-	-111	-0-	4849 2		N	-0-			-0-
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2		N	-0-			-0-
07		4960 X	1629	-0-	-3331	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
08		4960 X	3568	-0-	-1392	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
09		4800 X	4469	-0-	-331	-0-	4469 2		N	-0-			-0-
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	712	-0-	-2498	-0-	712 2		N	-0-			-0-
*12		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

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-
04	7800 X	6450	-0-	-1350	-0-	6450 2			N	-0-			-0-
05	7905 X	6651	-0-	-1254	-0-	6651 2			N	-0-			-0-
06	7200 X	6385	-0-	-815	-0-	6385 2			N	-0-			-0-
07	7130 X	3584	-0-	-3546	-0-	3584 2			N	-0-			-0-
08	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971 2			N	-0-			-0-
09	6450 X	6407	-0-	-43	-0-	6407 2			N	-0-			-0-
10	6665 X	6466	-0-	-199	-0-	6466 2			N	-0-			-0-
11	6750 X	858	-0-	-5892	-0-	858 2			N	-0-			-0-
12	6975 X	5103	-0-	-1872	-0-	5103 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
04	12480 X	12283	-0-	-197	-0-	12283	2		N	-0-			-0-
05	12896 X	12495	-0-	-401	-0-	12495	2		N	-0-			-0-
06	12840 X	9814	-0-	-3026	-0-	9814	2		N	-0-			-0-
07	13268 X	9423	-0-	-3845	-0-	9423	2		N	-0-			-0-
08	13268 X	11403	-0-	-1865	-0-	11403	2		N	-0-			-0-
09	12270 X	11182	-0-	-1088	-0-	11182	2		N	-0-			-0-
10	12493 X	11155	-0-	-1338	-0-	11155	2		N	-0-			-0-
11	11040 X	9135	-0-	-1905	-0-	9135	2		N	-0-			-0-
12	11563 X	8285	-0-	-3278	-0-	8285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIVERMORE		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LIVERMORE		058915											
LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194					
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
01	6262	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-
02	6114	-0-	-0-	-6114	-0-				N	-0-			-0-
03	2325	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
04	2250	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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
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-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3634	-0-	-206	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155					
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
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	497519 X	6125	-0-	-491394	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3		N	-0-			-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3		N	-0-			-0-
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3		N	-0-			-0-
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6899	-0-	6899	6899	6899	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7380	-0-	7380	14279	7369	2	11 9	N	10			10
10	19466 X	5187	-0-	-14279	-0-	5187	2		N	-0-			10
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-			10
12	7626 X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		75,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					



OIL AND GAS DIVISION

-----														
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A														
M	O	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
-----														
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
04		17640 X	17306	-0-	-334	-0-	17230	2	76	9	N	69		169
05		18228 X	15827	-0-	-2401	-0-	15765	2	62	9	N	56		225
06		17640 X	16822	-0-	-818	-0-	16810	2	12	9	N	11		236
07		17887 X	17088	-0-	-799	-0-	17067	2	21	9	N	19	174 1	81
08		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17516	2	9	9	N	8		89
09		14280 X	10563	-0-	-3717	-0-	10554	2	9	9	N	8		97
10		17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	17536	2	28	9	N	25		122
*11		16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	16479	2	10	9	N	9		131
*12		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	16269	2	33	9	N	30		161
TOTAL GAS PROD:			197,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			402					

-----														
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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
04		9180 X	8815	-0-	-365	-0-	8815	3			N	-0-		28
05		9238 X	8965	-0-	-273	-0-	8965	3			N	-0-		28
06		8940 X	8730	-0-	-210	-0-	8730	3			N	-0-		28
07		9145 X	8959	-0-	-186	-0-	8959	3			N	-0-		28
08		9083 X	8914	-0-	-169	-0-	8914	3			N	-0-		28
09		8790 X	8582	-0-	-208	-0-	8582	3			N	-0-		28
10		9021 X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3			N	-0-		28
11		8730 X	7974	-0-	-756	-0-	7974	3			N	-0-		28
*12		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			105,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3379 X	3176	-0-	-203	-0-	3176	2			N	-0-		-0-
02		3103 X	2913	-0-	-190	-0-	2913	2			N	-0-		-0-
03		3193 X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2			N	-0-		-0-
04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-		-0-
05		3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-		-0-
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-		-0-
07		3224 X	3196	-0-	-28	-0-	3196	2			N	-0-		-0-
08		3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-		-0-
09		3120 X	2193	-0-	-927	-0-	2193	2			N	-0-		-0-
10		3224 X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-		42
*11		3150 X	2941	-0-	-209	-0-	2941	2			N	-0-		42
12		3224 X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			35,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CHISOS OPERATING, INC. 149441													
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	26095 X	26095	-0-	-0-	-0-	837 1	25202 3		N	51	7 8		57
02	24070 X	18923	-0-	-5147	-0-	56 9	18076 3		N	58	14 8		101
03	25730 X	20473	-0-	-5257	-0-	783 1	19577 3		N	21			122
04	25260 X	16278	-0-	-8982	-0-	64 9	15410 3		N	28			150
05	26102 X	10780	-0-	-15322	-0-	873 1	621 3		N	8			158
06	25260 X	13524	-0-	-11736	-0-	23 9	13026 3		N	35			193
07	20460 X	18936	-0-	-1524	-0-	837 1	18235 3		N	24	176 1		41
08	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	31 9	24237 3		N	36			77
09	16290 X	14903	-0-	-1387	-0-	459 1	14350 3		N	12			89
10	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	39 9	22719 3		N	12			101
11	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	756 1	25012 3		N	31			132
12	24924 X	23241	-0-	-1683	-0-	40 9	22427 3		N	28			160
						540 1							
						13 9							
						756 1							
						13 9							
						810 1							
						34 9							
						783 1							
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		237,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				344			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
01	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-
04	2220 X	2176	-0-	-44	-0-	2176 2			N	-0-			-0-
05	2294 X	1628	-0-	-666	-0-	1509 2	119 4		N	-0-			-0-
06	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1510 2	25 9		N	23			23
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2			N	-0-			23
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2			N	-0-			23
09	1350 N	858	-0-	-492	-0-	858 2			N	-0-			23
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2			N	-0-			23
11	3000 N	3130	-0-	130	130	3032 2	98 4		N	-0-			23
*12	2410 N	2280	-0-	-130	-0-	2241 2	39 4		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		26,691				TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574													
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
JAGGED PEAK ENERGY LLC		//CONT.//		429574									
CUB CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	280415	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	4787 -	6680
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, INC.				501545									
SNYDER, CORA		WELL #:		1	RRCID ->	043610	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	20242	PERF.	19231 -	19490
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
LOCKRIDGE, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL DEPTH	19544	PERF.	N/A	
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
04	32340 X	22277	-0-	-10063	-0-	22277	2		N	-0-			115
05	32953 X	21043	-0-	-11910	-0-	21043	2		N	-0-			115
06	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	32731	2		N	-0-			115
07	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28835	2	3 9	N	3			118
08	29793 X	29793	-0-	-0-	-0-	29793	2		N	-0-			118
09	33701 X	33701	-0-	-0-	-0-	33699	2	2 9	N	2			120
10	36175 X	36175	-0-	-0-	-0-	36174	2	1 9	N	1			121
*11	34545 X	34545	-0-	-0-	-0-	34545	2		N	-0-			121
*12	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	36698	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		339,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.// 54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
MORRISON, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 042648		COMPL. DATE 05/13/1967		TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 2		N	-0-	24
05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 2		N	-0-	24
06	5550 X	4421	-0-	-1129	-0-	4421 2		N	-0-	24
07	5735 X	4051	-0-	-1684	-0-	4050 2	1 9	N	1	24
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-	24
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-	24
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-	24
*11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-	24
*12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4610 2	18 9	N	16	19
TOTAL GAS PROD:		61,199		TOTAL CONDENSATE PROD:				17		

REUSS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 042649		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 19769 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	32
04	21480 X	17777	-0-	-3703	-0-	17748 2	29 9	N	26	58
05	22196 X	12890	-0-	-9306	-0-	12869 2	21 9	N	19	77
06	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	20321 2	26 9	N	24	101
07	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	19530 2	17 9	N	15	116
08	24379 X	24379	-0-	-0-	-0-	24331 2	48 9	N	44	160
09	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14742 2	1 9	N	1	44
10	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11861 2	10 9	N	9	53
11	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	18381 2	34 9	N	31	84
*12	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11177 2	17 9	N	15	99
TOTAL GAS PROD:		191,165		TOTAL CONDENSATE PROD:				231		

REUSS, G. T., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042885		COMPL. DATE 10/06/1967		TOTAL DEPTH 20158 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	202 1	9960 2	N	3	300
02	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	609 1	16035 2	N	26	146
03	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	961 1	14227 2	N	3	149
04	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	930 1	14840 2	N	26	175
05	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	961 1	13730 2	N	52	75
06	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	930 1	11192 2	N	12	87
07	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	961 1	12460 2	N	25	112
08	16337 X	15667	-0-	-670	-0-	961 1	14704 2	N	2	114
09	15810 X	10991	-0-	-4819	-0-	930 1	10061 2	N	-0-	53
10	14756 X	14462	-0-	-294	-0-	961 1	13489 2	N	11	64
11	15150 X	12409	-0-	-2741	-0-	930 1	11453 2	N	24	88
12	15655 X	12366	-0-	-3289	-0-	961 1	11388 2	N	15	103
TOTAL GAS PROD:		164,055		TOTAL CONDENSATE PROD:				199		

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		2030 2		N	-0-	60
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		2158 2		N	-0-	60
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2139 2		N	-0-	60
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2181 2		N	-0-	60
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193 2		N	-0-	60
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		2132 2		N	-0-	60
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2160 2		N	-0-	60
*11		2010 N	1	-0-	-2009	-0-		1 2		N	-0-	60
12		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			21,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
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
04		3390 X	3164	-0-	-226	-0-		930 1	2234 2	N	-0-	73
05		3503 X	3066	-0-	-437	-0-		893 1	2173 2	N	-0-	73
06		3270 X	3206	-0-	-64	-0-		810 1	2396 2	N	-0-	73
07		3379 X	2419	-0-	-960	-0-		961 1	1458 2	N	-0-	73
08		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-		961 1	1351 2	N	-0-	73
09		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		930 1	1391 2	N	-0-	73
10		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-		961 1	1566 2	N	-0-	73
*11		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		930 1	1562 2	N	-0-	73
*12		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-		961 1	1333 2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:			33,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
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
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		3110 2		N	-0-	74
05		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		3199 2	1 9	N	1	75
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3082 2	433 9	N	394	75
07		711 X	711	-0-	-0-	-0-		711 2		N	-0-	75
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	75
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	75
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	75
*11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	75
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			19,769				TOTAL CONDENSATE PROD:			395		

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
04		7260 X	4895	-0-	-2365	-0-	4895 2		N	-0-		128
05		7502 X	6840	-0-	-662	-0-	6840 2		N	-0-		128
06		7260 X	6988	-0-	-272	-0-	6988 2		N	-0-		128
07		7502 X	7066	-0-	-436	-0-	7066 2		N	-0-		128
08		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 2		N	-0-		128
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2		N	-0-		128
10		7223 X	6818	-0-	-405	-0-	6818 2		N	-0-		128
*11		7140 X	6527	-0-	-613	-0-	6525 2	2 9	N	2		130
12		7378 X	7288	-0-	-90	-0-	7288 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		13631	13631	-0-	-0-	-0-	1 1	13630 3	N	-0-		34
02		14264	14264	-0-	-0-	-0-	1 1	14263 3	N	-0-		34
03		13671 #	12616	-0-	-1055	-0-	12616 3		N	-0-		34
04		13230 #	10858	-0-	-2372	-0-	10858 3		N	-0-		34
05		14291	11142	-0-	-3149	-0-	11142 3		N	-0-		34
06		13830	8795	-0-	-5035	-0-	8795 3		N	-0-		34
07		14291	9314	-0-	-4977	-0-	9314 3		N	-0-		34
08		12617 #	10325	-0-	-2292	-0-	10325 3		N	-0-		34
09		10860 #	10737	-0-	-123	-0-	10737 3		N	-0-		34
10		11129 #	11118	-0-	-11	-0-	11118 3		N	-0-		34
11		9990 #	9884	-0-	-106	-0-	9884 3		N	-0-		34
12		11098 #	10397	-0-	-701	-0-	10397 3		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			133,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	108 3	22 9	Y	20	21 0	1
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	50 3	58 9	Y	53	51 0	3
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	42 3	46 9	Y	42	42 0	3
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	37 3	37 9	Y	34	34 0	3
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	36 3	42 9	Y	38	38 0	3
06		120 N	35	-0-	-85	-0-	33 3	2 9	Y	2	5 0	-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	117 3	61 9	Y	55	52 0	3
08		218 X	218	-0-	-0-	-0-	130 3	88 9	Y	80	80 0	3
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	410 3	83 9	Y	75	75 0	3
10		665 X	665	-0-	-0-	-0-	597 3	68 9	Y	62	63 0	2
11		437 X	437	-0-	-0-	-0-	400 3	37 9	Y	34	35 0	1
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			495			



OIL AND GAS DIVISION

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714  
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635  
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635  
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	136	-0-	136	413	136	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	568	155	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	568			Y	-0-			-0-
06	568 N	-0-	-0-	-568	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
FLAMINGO OPERATING, LLC		//CONT.//		271635										
REED 13		WELL #:		4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927	-	3034
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1508 2	37 9	Y	34	31 1			110
02	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	1254	1218 2	36 9	Y	33				143
03	DLQ	G-10	602	-0-	602	1856	598 2	4 9	Y	4	50 1			97
04		2545 N	689	-0-	-1856	-0-	683 2	6 9	Y	5	33 1			69
05		248 N	103	-0-	-145	-0-	82 2	21 9	Y	19				88
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	87 2	17 9	Y	15	33 1			70
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	120 2	22 9	Y	20				90
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	67 2	19 9	Y	17	36 1			71
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	36 2	19 9	Y	17				88
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	60 2	17 9	Y	15	27 1			76
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	94 2	13 9	Y	12				88
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	67 2	20 9	Y	18	27 1			79
TOTAL GAS PROD:		4,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				209				

REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2898	-	3003
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
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1508 2	32 9	Y	29	47 1			-0-
02	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	1242	1218 2	24 9	Y	22				22
03	DLQ	G-10	622	-0-	622	1864	598 2	24 9	Y	22	33 1			11
04		2589 N	725	-0-	-1864	-0-	683 2	42 9	Y	38	49 1			-0-
05		217 N	72	-0-	-145	-0-	72 2		Y	-0-				-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-				-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-				-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-				-0-
09		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		Y	-0-				-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-				-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-				-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,666				TOTAL CONDENSATE PROD:				111				

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	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OIL AND GAS DIVISION

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300  
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

01	15656	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
02	16257	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	18834	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
04	17053	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
05	17050	16950	-0-	-100	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
06	16500	16367	-0-	-133	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	17050	16721	-0-	-329	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
08	18755	15549	-0-	-3206	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	17040 #	14833	-0-	-2207	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
10	18204 R	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
11	17245 R	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
12	16709 #	13545	-0-	-3164	-0-	13545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS  
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

MANZANITA (DEVONIAN)		57250 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MANZANITA		WELL #:	1H	RRCID ->	231538	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.14050 - 15636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2016 - P/A 07/07/16											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852									
PECOS - G- FEE		WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845	
01	259	N	259	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
02	145	N	78	-0-	-67	78	3	N	-0-		-0-
03	155	N	66	-0-	-89	66	3	N	-0-		-0-
04	240	N	66	-0-	-174	66	3	N	-0-		-0-
05	93	N	19	-0-	-74	19	3	N	-0-		-0-
06	60	N	13	-0-	-47	13	3	N	-0-		-0-
07	62	N	61	-0-	-1	61	3	N	-0-		-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	62	N	45	-0-	-17	45	3	N	-0-		-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRANDE JV-P		57250 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
GRANDE JV-P		003125									
GRANDE JV-P		WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.10592 - 10610	
01	5246	X	5246	-0-	-0-	5246	3	N	-0-		477
02	2474	X	2474	-0-	-0-	2474	3	N	-0-		477
03	2511	X	2064	-0-	-447	2064	3	N	-0-		477
04	3470	X	3470	-0-	-0-	3470	3	N	-0-		477
05	6721	X	6721	-0-	-0-	6721	3	N	-0-		477
06	7470	X	7470	-0-	-0-	7470	3	N	-0-		477
07	6809	X	6809	-0-	-0-	6809	3	N	-0-		477
08	7065	X	7065	-0-	-0-	7065	3	N	-0-		477
09	6625	X	6625	-0-	-0-	6625	3	N	-0-		477
10	6209	X	6209	-0-	-0-	6209	3	N	-0-	172 1	305
11	5643	X	5643	-0-	-0-	5643	3	N	-0-		305
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	4979	3	N	-0-		305
TOTAL GAS PROD:			64,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHEVRON 47		57250 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CHEVRON 47		003125									
CHEVRON 47		WELL #:	1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866	
01	12090	X	12090	-0-	-0-	12090	3	N	-0-		135
02	6394	X	6394	-0-	-0-	6394	3	N	-0-		135
03	3410	X	2573	-0-	-837	2573	3	N	-0-		135
04	6418	X	6418	-0-	-0-	6395	3	N	23	9	156
05	10707	X	10707	-0-	-0-	10657	3	N	50	9	201
06	10908	X	10908	-0-	-0-	10743	3	N	165	9	167
07	10858	X	10858	-0-	-0-	10741	3	N	117	9	273
08	10867	X	10867	-0-	-0-	10842	3	N	25	9	296
09	10770	X	10242	-0-	-528	10158	3	N	84	9	372
10	11129	X	9995	-0-	-1134	9933	3	N	62	9	250
11	10770	X	9623	-0-	-1147	9578	3	N	45	9	291
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881			N	NO RPT		291
TOTAL GAS PROD:			100,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			518		

OIL AND GAS DIVISION

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889														
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S.W.H. FARMS STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSH, S. (DELAWARE)		57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES		401740														
REEVES STATE 27		WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740										
REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2990 - 3150		
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A			
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	164	25	1	17	3	Y	16		48	
							18	9							
02		228 N	64	-0-	-164	-0-	25	1	21	3	Y	16	31	1	33
							18	9							
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	6			39
							7	9							
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	8			47
							9	9							
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		150 N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	15			47
							17	9							
07		155 N	60	-0-	-95	-0-	25	1	14	3	Y	19	33	1	33
							21	9							
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	13			46
							14	9							
09		90 N	42	-0-	-48	-0-	25	1	10	3	Y	6	27	1	25
							7	9							
10		0 W	28	-0-	28	28	25	1	3	9	Y	3			28
11		0 W	43	-0-	43	71	25	1	18	9	Y	16	35	1	9
12		0 W	46	-0-	46	117	25	1	21	9	Y	19			28

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID ->	075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	N/A			
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	94	20	1	19	3	Y	-0-			-0-
02		137 N	43	-0-	-94	-0-	20	1	23	3	Y	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		120 N	72	-0-	-48	-0-	20	1	52	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	36	-0-	-119	-0-	20	1	16	3	Y	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	3	Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2768 - 2810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	63	-0-	63	168	30 1	19 3	Y		13			131
02	232 N	64	-0-	-168	-0-	14 9	23 3	Y		10			141
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 9	119 3	Y		15	94 1		62
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30 1	119 3	Y		17			79
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	17 9			Y	-0-			-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	19 9	52 3	Y		14			79
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	15 9	16 3	Y		114	168 1		25
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	125 9	16 3	Y		19			44
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	11 3	Y		65	75 1		34
10	0 W	49	-0-	49	49	21 9	19 9	Y		17			51
11	0 W	78	-0-	78	127	21 9	48 9	Y		44	76 1		19
12	0 W	65	-0-	65	192	30 1	35 9	Y		32			51
TOTAL GAS PROD:		1,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		360							

REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2698 - 2723
01	0 W	12	-0-	12	33	12 3		Y		-0-		-0-
02	0 W	14	-0-	14	47	14 3		Y		-0-		-0-
03	0 W	76	-0-	76	123	76 3		Y		-0-		-0-
04	0 W	76	-0-	76	199	76 3		Y		-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	199			Y		-0-		-0-
06	0 W	33	-0-	33	232	33 3		Y		-0-		-0-
07	0 W	10	-0-	10	242	10 3		Y		-0-		-0-
08	0 W	10	-0-	10	252	10 3		Y		-0-		-0-
09	0 W	7	-0-	7	259	7 3		Y		-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	259			Y		-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	259			Y		-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	259			Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2785 - 2800
01	0 W	64	-0-	64	291	35 1	29 3	N		-0-		-0-
02	0 W	70	-0-	70	361	35 1	35 3	N		-0-		-0-
03	0 W	219	-0-	219	580	35 1	184 3	N		-0-		-0-
04	0 W	220	-0-	220	800	35 1	185 3	N		-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	800			N		-0-		-0-
06	0 W	116	-0-	116	916	35 1	81 3	N		-0-		-0-
07	0 W	59	-0-	59	975	35 1	24 3	N		-0-		-0-
08	0 W	59	-0-	59	1034	35 1	24 3	N		-0-		-0-
09	0 W	52	-0-	52	1086	35 1	17 3	N		-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1086			N		-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1086			N		-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1086			N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID -> 150160	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2688	- 2746			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371	COMPL. DATE 06/15/1994	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2730	- 2806				
01	DLQ G-10	55	-0-	55	151	25 1	17 3	Y	12			131
						13 9						
02	207 N	56	-0-	-151	-0-	25 1	21 3	Y	9			140
						10 9						
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25 1	109 3	Y	16	94 1		62
						18 9						
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25 1	109 3	Y	18			80
						20 9						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	25 1	47 3	Y	15			80
						17 9						
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	25 3	Y	113	168 1		25
						124 9						
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25 1	14 3	Y	20			45
						22 9						
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	25 1	10 3	Y	64	75 1		34
						70 9						
10	0 W	44	-0-	44	44	25 1	19 9	Y	17			51
11	0 W	78	-0-	78	122	30 1	48 9	Y	44	76 1		19
12	0 W	65	-0-	65	187	30 1	35 9	Y	32			51
TOTAL GAS PROD:		1,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		360				

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724		
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	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	22	3	N	20	36
						22	9					
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	N	12	25
						13	9				23	1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	4	29
						4	9					
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	7	36
						8	9					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	11	35
						12	9					
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	25	1	19	3	N	1	36
						1	9					
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	3	N	-0-	36
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	25	1	13	3	N	14	30
						15	9				20	1
10	0 W	25	-0-	25	25	25	1			N	-0-	23
11	0 W	27	-0-	27	52	25	1	2	9	N	2	25
12	0 W	27	-0-	27	79	25	1	2	9	N	2	27
TOTAL GAS PROD:		798				TOTAL CONDENSATE PROD:		73				

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SONORAN ENERGY INC.		802215										
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 - 2864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 - 2862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					





OIL AND GAS DIVISION

MARTIN (CONSOLIDATED)																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC																	
PHILLIPS UNIVERSITY "P"																	
WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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										
04		1170 #	1148	-0-	-22	-0-	25 1	957 2	Y	136	131 1						13
							16 4	150 9									
05		1147 #	1137	-0-	-10	-0-	24 1	950 2	Y	148	153 1						8
							163 9										
06		1170 #	1012	-0-	-158	-0-	22 1	895 2	Y	86	90 1						4
							95 9										
07		1209 #	951	-0-	-258	-0-	21 1	869 2	Y	55	55 1						4
							61 9										
08		1209 #	1044	-0-	-165	-0-	24 1	942 2	Y	71	68 1						7
							78 9										
09		1140 #	1030	-0-	-110	-0-	24 1	887 2	Y	91	93 1						5
							19 4	100 9									
10		1147 #	1069	-0-	-78	-0-	24 1	938 2	Y	97	97 1						5
							107 9										
11		1020 #	587	-0-	-433	-0-	11 1	476 2	Y	91	89 1						7
							100 9										
12		1054 #	375	-0-	-679	-0-	7 1	288 2	Y	73	74 1						6
							80 9										
TOTAL GAS PROD:			11,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,294								

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)																	
PINNACLE MINING CORPORATION																	
SULLIVAN "70"																	
WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MCCANDLESS (TINSOL LIME)		58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300									
ARCO "L"		WELL #:	2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		058893									
		WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.23286 - 25466	
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
01	31899		28720	-0-	-3179	B	-6780	28720	2	N	-0-
02	29232		27868	-0-	-1364	B	-8144	27868	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8144									
03	31248		29583	-0-	-1665	B	-9809	29583	2	N	-0-
04	27780	N	28024	-0-	244	B	-9565	28024	2	N	-0-
05	29791	N	30917	-0-	1126	B	-8439	30917	2	N	-0-
06	28620	N	31003	-0-	2383	B	-6056	31003	2	N	-0-
07	29791		32182	-0-	2391	B	-3665	32182	2	N	-0-
08	30318		30914	-0-	596	B	-3069	30914	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1665		CANCELLED UNDERAGE ->		-1404					
09	29340		20353	-0-	-8987	B	-10652	20353	2	N	-0-
10	30318		12494	-0-	-17824	B	-28476	12494	2	N	-0-
11	29340		11262	-0-	-18078	B	-46554	11262	2	N	-0-
12	27057		26992	-0-	-65	B	-46619	26992	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		310,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795 - 24940	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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
04	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2031	2	31	9	Y	28	28	0	1
05	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2080	2	32	9	Y	29	29	0	1
06	2070 N	1843	-0-	-227	-0-	1815	2	28	9	Y	25	25	0	1
07	2139 N	1904	-0-	-235	-0-	1880	2	24	9	Y	22	23	0	-0-
08	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2045	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1969	2	29	9	Y	26	26	0	-0-
*10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	2	32	9	Y	29	29	0	-0-
*11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
12	2077 N	1869	-0-	-208	-0-	1829	2	40	9	Y	36	35	0	1
TOTAL GAS PROD:		24,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		353						

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC		631638											
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8326 - 8428	
01	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
04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23		82
05	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-		82
06	2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	2212	2	23	9	N	21		103
07	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-		103
08	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-		103
09	540 #	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-		103
10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-		103
11	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1589	2	44	9	N	40		143
*12	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10		153
TOTAL GAS PROD:		21,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925		
M	O	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
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-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	Y	-0-		-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	Y	-0-		-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	Y	-0-		-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	Y	-0-		-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	Y	-0-		-0-
09	1530 N	688	-0-	-842	-0-	688 3	Y	-0-		-0-
10	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1338 3	Y	-0-		-0-
11	1620 N	818	-0-	-802	-0-	818 3	Y	-0-		-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946		
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-
04	1650 N	1265	-0-	-385	-0-	1265 2	Y	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	1090 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029 3	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3714	-0-	714	714	3714 3	Y	-0-		-0-
10	3035 N	2321	-0-	-714	-0-	2321 3	Y	-0-		-0-
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	Y	-0-		-0-
*12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958			
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
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	700 2	10 9	Y	9	11 1	1
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709 2	14 9	Y	13	12 1	2
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	891 2	23 9	Y	21	21 1	2
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	861 3	25 9	Y	23	23 0	2
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	833 3	20 9	Y	18	17 0	3
09	900 N	696	-0-	-204	-0-	675 3	21 9	Y	19	20 0	2
10	899 N	804	-0-	-95	-0-	779 3	25 9	Y	23	22 0	3
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	768 3	25 9	Y	23	24 0	2
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	766 3	12 9	Y	11	12 0	1

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2016 - P/A 08/08/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROD RUN ENERGY LLC		723557													
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888			
01	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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	472	3	52	9	N	47			59
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	420	3	50	9	N	45			104
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	246	3	48	9	N	44			148
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	48	178	1	18
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	41			59
09	300	N	82	-0-	-218	-0-	41	3	41	9	N	37			96
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	3	35	9	N	32			128
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	3	32	9	N	29			157
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	34	9	N	31			188
TOTAL GAS PROD:			3,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			471								

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		PRORATED		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	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
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
04	420 N	19	-0-	-401	-0-	19 3	N	-0-		187
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		187
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		187
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		187
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3	N	-0-		187
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		187
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		187
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		187
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:		2,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POBLANO 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 280929		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656		
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
09	0	4461	-0-	4461	4461	90 1	4371 3	N	-0-	-0-
10	0	10623	-0-	10623	15084	90 1	10533 3	N	-0-	-0-
11	0	10589	-0-	10589	25673	90 1	10499 3	N	-0-	-0-
12	0	9982	-0-	9982 B	35655	90 1	9892 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		59690 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CULBERSON		
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		036555								
DF RANCH STATE 62-4		WELL #: 1H		RRCID -> 255305		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096		
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
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-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 2	N	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56 1	471 2	N	-0-	-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90 1	820 2	N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	87 1	378 2	N	-0-	-0-
08	527 N	157	-0-	-370	-0-	26 1	131 2	N	-0-	-0-
09	900 N	40	-0-	-860	-0-	7 1	33 2	N	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23 2		N	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON  
SHELL WESTERN E&P 774719  
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115  
-----  
M GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS \* \* DISPOSITIONS \* \* C COND \* \* DISPOSITIONS \* \* EOM  
O ALLOW CODE PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE  
-----  
01 0 -0- -0- -0- -0- -0- PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2016 - PLUGGED 01/30/16 N -0- -0-  
-----  
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505  
-----  
01 0 -0- -0- -0- -0- -0- PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16 N -0- -0-  
-----  
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539  
-----  
01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
04 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 49  
12 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT 49  
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16  
-----  
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
JONES ENERGY, LLC 441132  
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158  
-----  
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-  
04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
\*11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
-----  
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEDUSA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132									
KIRK		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	831	-0-	-3540	-0-	7	1	824	2	N	-0-	-0-
04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-	-0-
05		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	-0-
06		1440 X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2			N	-0-	-0-
07		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	-0-
08		2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-	-0-
09		2700 X	2404	-0-	-296	-0-	30	1	2374	2	N	-0-	-0-
10		2387 X	1664	-0-	-723	-0-	37	1	1627	2	N	-0-	-0-
11		2250 X	1675	-0-	-575	-0-	57	1	1618	2	N	-0-	-0-
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENMAN STATE 26		WELL #:		1	RRCID ->	246798	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	13129 - 13912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	36623	2			N	-0-	3
04		35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	1753	1	33512	2	N	-0-	3
05		28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	1447	1	27465	2	N	-0-	3
06		29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2			N	-0-	3
07		32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	1647	1	31094	2	N	-0-	3
08		29934 X	29934	-0-	-0-	-0-	4533	1	25401	2	N	-0-	3
09		24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	317	1	23796	2	N	-0-	3
10		19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	333	1	19167	2	N	-0-	3
11		26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	301	1	26001	2	N	-0-	3
*12		22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	981	1	21614	2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		371,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
LINDLEY "92"		WELL #:		1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168 - 16666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
ARNO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.18928 - 19060						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD									
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445															
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 9350 - 12250							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
5704 #	5067	-0-	-637	-0-	5015	3	52	9	N	47						90	
5336 #	5218	-0-	-118	-0-	5157	3	61	9	N	55						145	
5797 #	4956	-0-	-841	-0-	4881	3	75	9	N	68						213	
5610 #	5057	-0-	-553	-0-	4984	3	73	9	N	66						279	
5797 #	5443	-0-	-354	-0-	5396	3	47	9	N	43						322	
5400 #	5277	-0-	-123	-0-	5251	3	26	9	N	24	296	1				50	
5580 #	4815	-0-	-765	-0-	4771	3	44	9	N	40						90	
5456 #	5363	-0-	-93	-0-	5317	3	46	9	N	42						132	
5280 #	4852	-0-	-428	-0-	4800	3	52	9	N	47						179	
5456 #	4703	-0-	-753	-0-	4660	3	43	9	N	39	177	1				41	
5280 #	4730	-0-	-550	-0-	4683	3	47	9	N	43						84	
5363 #	4723	-0-	-640	-0-	4675	3	48	9	N	44						128	
TOTAL GAS PROD:		60,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		558											

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)		60626 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050															
UNIVERSITY 43-20		WELL #:	1 L	RRCID ->	099620	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.21926 - 22330							
01	02	03	04	05	06	07											
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		07/08/2016		- PLUGGED		07/08/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN)		60626 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050														
UNIVERSITY 43-20		WELL #:		1 U	RRCID ->	099621	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	19878	-	19958		
-----																
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/0816																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PANTHER EXPLORATION, LLC		638506														
UNIVERSITY 40		WELL #:		1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.	15894	-	17590		
-----																
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-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		18	1	365	3	N	-0-				-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-		135	1	306	3	N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-		11	1	118	3	N	-0-				-0-
08	372 N	199	-0-	-173	-0-		199	3		N	-0-					-0-
09	450 N	343	-0-	-107	-0-		343	3		N	-0-					-0-
10	124 N	63	-0-	-61	-0-		63	3		N	-0-					-0-
11	180 N	30	-0-	-150	-0-		30	3		N	-0-					-0-
12	341 N	47	-0-	-294	-0-		47	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
UNIVERSITY 41		WELL #:		1	RRCID ->	213358	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	17670	PERF.	15918	-	17562		
-----																
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-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-		12	1	252	3	N	-0-				-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-		121	1	274	3	N	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		21	1	237	3	N	-0-				-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1732	3		N	-0-					-0-
09	390 N	14	-0-	-376	-0-		14	3		N	-0-					-0-
10	248 N	6	-0-	-242	-0-		6	3		N	-0-					-0-
11	1680 N	22	-0-	-1658	-0-		22	3		N	-0-					-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-		5	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
UNIVERSITY "40-20"		WELL #:		1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5190	-	5385		
-----																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MESA VISTA (MCKEE) WALSH & WATTS, INC. O'NEIL		60746 332 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4931 - 4944		
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
02		464 X	-0-	-0-	-464	-0-		N	-0-			-0-
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		331 X	331	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07		1783 X	1783	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
08		1272 X	1272	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
09		673 X	673	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
10		1798 X	1350	-0-	-448	1350 2		N	-0-			-0-
11		1740 X	1027	-0-	-713	1027 2		N	-0-			-0-
12		1798 X	948	-0-	-850	948 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MESA VISTA, EAST (MCKEE) N & O OIL CO. LEHN		60747 250 598397		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 190240		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 4994 - 5004		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MI VIDA (BONE SPRING) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CLEVELAND, R.		60950 050 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUMPHREY		WELL #:	3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209			
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394			
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		112	
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		112	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		112	
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		112	
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-		112	
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		112	
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		112	
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		112	
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		112	
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		112	
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	127 2	123 9	Y	112		-0-	
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,481				TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	- 5215			
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CREASY		WELL #:		1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	- 5169			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	- 5149			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
U. S. NATIONAL		WELL #: 1 L		RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A								
M	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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

U. S. NATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 117560		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
QUINN		WELL #:		106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.18220 - 18590
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHBURG UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190
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	
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		52	
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		52	
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		52	
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		52	
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		52	
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		52	
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29 2	N	-0-		52	
*11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21 2	N	-0-		52	
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			597	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049663	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16361 - 16576		
M	O	GAS 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF. 4550 - 5630		
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	146125	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	19050	PERF.15807 - 15914		
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
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-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
11	900 N	683	-0-	-217	-0-	683	2		N	-0-			-0-
12	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144					
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621					
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
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-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754	- 17200					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.		//CONT.//		660886							
PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23884 3	N	-0-		-0-
05		25451 X	18938	-0-	-6513	-0-	18853 3	N	77		77
06		24630 X	19874	-0-	-4756	-0-	19742 3	N	120	2 8	195
07		25451 X	19360	-0-	-6091	-0-	19360 3	N	-0-		195
08		24955 X	20148	-0-	-4807	-0-	20148 3	N	-0-		195
09		23880 X	16205	-0-	-7675	-0-	16205 3	N	-0-		195
10		20522 X	12140	-0-	-8382	-0-	12140 3	N	-0-		195
11		19860 X	19180	-0-	-680	-0-	19180 3	N	-0-		195
12		20150 X	11104	-0-	-9046	-0-	11104 3	N	-0-		195
TOTAL GAS PROD:		232,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		197			

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1580 N	1580	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	-0-
02		1404 N	1404	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-
03		1674 N	1470	-0-	-204	1470	2	N	-0-	-0-
04		1530 N	1378	-0-	-152	1378	2	N	-0-	-0-
05		1488 N	1378	-0-	-110	1378	2	N	-0-	-0-
06		1410 N	1297	-0-	-113	1297	2	N	-0-	-0-
07		1426 N	1304	-0-	-122	1304	2	N	-0-	-0-
08		1364 N	1260	-0-	-104	1260	2	N	-0-	-0-
09		1290 N	1190	-0-	-100	1190	2	N	-0-	-0-
10		1302 N	1201	-0-	-101	1201	2	N	-0-	-0-
11		1230 N	1126	-0-	-104	1126	2	N	-0-	-0-
12		1240 N	1129	-0-	-111	1129	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589	
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
01		824 N	824	-0-	-0-	824	3	Y	-0-	-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	1193	3	Y	-0-	-0-
03		1023 N	916	-0-	-107	916	3	Y	-0-	-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	1198	3	Y	-0-	-0-
05		1271 N	989	-0-	-282	989	3	Y	-0-	-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	949	3	Y	-0-	-0-
07		1240 N	945	-0-	-295	945	3	Y	-0-	-0-
08		1019 N	1019	-0-	-0-	1019	3	Y	-0-	-0-
09		960 N	924	-0-	-36	924	3	Y	-0-	-0-
10		930 N	894	-0-	-36	894	3	Y	-0-	-0-
11		990 N	819	-0-	-171	819	3	Y	-0-	-0-
12		961 N	930	-0-	-31	930	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID -> 179192	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14400	
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
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-
05		217 N	107	-0-	-110	107	2	N	-0-	-0-
06		210 N	73	-0-	-137	73	2	N	-0-	-0-
07		155 N	51	-0-	-104	51	2	N	-0-	-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-
09		457 N	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962	- 14154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
04		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-			-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
*12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243
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-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-		-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
GARRETT		WELL #:		1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11965	- 17492			
01		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
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1923	3	135	9	Y	123	123	1	3
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2098	3	173	9	Y	157	152	1	8
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1911	3	113	9	Y	103	109	1	2
07		2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1827	3	95	9	Y	86	85	1	3
08		2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1698	3	113	9	Y	103	102	1	4
09		1950 N	547	-0-	-1403	-0-	517	3	30	9	Y	27	31	1	-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1746	3	332	9	Y	302	296	1	6
11		1740 N	789	-0-	-951	-0-	719	3	70	9	Y	64	69	1	1
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		19,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,268									

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
01		3131 X	2490	-0-	-641	-0-	2422	3	68	9	Y	62
02		2929 X	2403	-0-	-526	-0-	2318	3	85	9	Y	77
03		3131 X	2324	-0-	-807	-0-	2266	3	58	9	Y	53
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2606	3	62	9	Y	56
05		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2545	3	64	9	Y	58
06		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	2131	3	62	9	Y	56
07		2759 N	1881	-0-	-878	-0-	1762	3	119	9	Y	108
08		2604 N	1938	-0-	-666	-0-	1825	3	113	9	Y	103
09		2190 N	1778	-0-	-412	-0-	1675	3	103	9	Y	94
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	3	102	9	Y	93
11		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2060	3	107	9	Y	97
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		24,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		857						

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
01		T. A.	1615	-0-	1615	4040	1586	3	29	9	Y	26
02		T. A.	909	-0-	909	4949	878	3	31	9	Y	28
03		T. A.	2795	-0-	2795	7744	2766	3	29	9	Y	26
04		T. A.	1813	-0-	1813	9557	1783	3	30	9	Y	27
05		T. A.	1011	-0-	1011	10568	980	3	31	9	Y	28
06		14B2 EXT	2781	-0-	2781	13349	2755	3	26	9	Y	24
07		14B2 EXT	682	-0-	682	14031	669	3	13	9	Y	12
08		14B2 EXT	492	-0-	492	14523	466	3	26	9	Y	24
09		14B2 EXT	1073	-0-	1073	15596	1042	3	31	9	Y	28
10		14B2 EXT	1533	-0-	1533	17129	1500	3	33	9	Y	30
11		14B2 EXT	1703	-0-	1703	18832	1629	3	74	9	Y	67
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18832					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		16,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		320						

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27 1	2	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27 1	3	
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	203	3	29	9	Y	26	26 1	3	
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25 1	4	
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	26 1	4	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	Y	29	29 1	4	
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	26	3	33	9	Y	30	30 1	4	
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	24	3	33	9	Y	30	30 1	4	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:			797											TOTAL CONDENSATE PROD:	302

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

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	
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1347	3	30	9	Y	27	27 1		2	
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1457	3	31	9	Y	28	27 1		3	
06	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1091	3	25	9	Y	23	24 1		2	
07	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1043	3	22	9	Y	20	20 1		2	
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1154	3	29	9	Y	26	26 1		2	
09	1110 N	999	-0-	-111	-0-	967	3	32	9	Y	29	29 1		2	
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1141	3	33	9	Y	30	30 1		2	
11	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1057	3	33	9	Y	30	30 1		2	
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:			13,614											TOTAL CONDENSATE PROD:	276

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
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		
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1	2		
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1	3		
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	3	29	9	Y	26	26	1	3		
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25	1	4		
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	26	1	4		
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	Y	29	29	1	4		
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	26	3	33	9	Y	30	30	1	4		
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	111	3	33	9	Y	30	30	1	4		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			4		
TOTAL GAS PROD:			711											TOTAL CONDENSATE PROD:	302		

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

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-		
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	3	85	9	Y	77	76	1	1		
05		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2736	3	29	9	Y	26	27	1	-0-		
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2342	3	28	9	Y	25	25	1	-0-		
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	3	29	9	Y	26	25	1	1		
08		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2166	3	29	9	Y	26	26	1	1		
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1467	3	31	9	Y	28	29	1	-0-		
10		2263 N	1835	-0-	-428	-0-	1802	3	33	9	Y	30	30	1	-0-		
11		2130 N	1617	-0-	-513	-0-	1585	3	32	9	Y	29	29	1	-0-		
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,065											TOTAL CONDENSATE PROD:	344		

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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		
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	504	3	139	9	Y	126	128	1	3		
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	511	3	118	9	Y	107	105	1	5		
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	42	1	1		
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	1	1		
08		620 N	529	-0-	-91	-0-	487	3	42	9	Y	38	21	1	17 8		
09		600 N	373	-0-	-227	-0-	278	3	95	9	Y	86	86	1	1		
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1718	3	145	9	Y	132	130	1	3		
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1271	3	61	9	Y	55	57	1	1		
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			1		
TOTAL GAS PROD:			9,132											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,132		

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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												
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2105	3	55	9	Y	50	50	1	3												
05	3441	X	2035	-0-	-1406	-0-	1961	3	74	9	Y	67	65	1	5												
06	3330	X	2347	-0-	-983	-0-	2297	3	50	9	Y	45	48	1	2												
07	3441	X	1610	-0-	-1831	-0-	1560	3	50	9	Y	45	44	1	3												
08	2511	X	1759	-0-	-752	-0-	1694	3	65	9	Y	59	52	1	3												
09	2340	X	1308	-0-	-1032	-0-	1249	3	59	9	Y	54	56	1	1												
10	2015	X	1458	-0-	-557	-0-	1386	3	72	9	Y	65	65	1	1												
11	1710	N	552	-0-	-1158	-0-	510	3	42	9	Y	38	38	1	1												
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			1												
TOTAL GAS PROD: 20,119														TOTAL CONDENSATE PROD: 565													

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																		
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728																		
01	T. A.	1240	-0-	1240	4066	1027	3	213	9	Y	194	197	1	1	8			16
02	T. A.	170	-0-	170	4236	131	3	39	9	Y	35	49	1					2
03	T. A.	1985	-0-	1985	6221	1603	3	382	9	Y	347	339	1					10
04	T. A.	1337	-0-	1337	7558	1138	3	199	9	Y	181	187	1					4
05	T. A.	1329	-0-	1329	8887	1117	3	212	9	Y	193	189	1					8
06	14B2 EXT	923	-0-	923	9810	749	3	174	9	Y	158	164	1					2
07	14B2 EXT	996	-0-	996	10806	794	3	202	9	Y	184	179	1	1	8			6
08	14B2 EXT	929	-0-	929	11735	760	3	169	9	Y	154	156	1					4
09	14B2 EXT	899	-0-	899	12634	687	3	212	9	Y	193	197	1					-0-
10	14B2 EXT	155	-0-	155	12789	115	3	40	9	Y	36	36	1					-0-
11	14B2 EXT	993	-0-	993	13782	719	3	274	9	Y	249	245	1					4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13782					Y	NO RPT							4

TOTAL GAS PROD: 10,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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
04		240 N	200	-0-	-40	-0-		155 3	45 9	Y	41	47 1		10
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-		110 3	19 9	Y	17	19 1		8
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	41	31 1		18
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	24	32 1		10
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	46	31 1		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	32 1		11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	382	214 1		179
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	179 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,185					TOTAL CONDENSATE PROD:			874			

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

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
04	1830 N	1771	-0-	-59	-0-			1638 3	133 9	Y	121	140 1		37
05	1891 N	1126	-0-	-765	-0-			995 3	131 9	Y	119	101 1		55
06	1830 N	1573	-0-	-257	-0-			1445 3	128 9	Y	116	103 1		68
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-			1740 3	110 9	Y	100	119 1		49
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-			1721 3	138 9	Y	125	90 1		84
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-			1636 3	86 9	Y	78	113 1		49
10	1705 N	1037	-0-	-668	-0-			946 3	91 9	Y	83	68 1		64
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			1661 3	75 9	Y	68	85 1		47
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			1667 3	74 9	Y	67	68 1		46
TOTAL GAS PROD:			20,603					TOTAL CONDENSATE PROD:			1,523			

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571  
 DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-	
05		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1129	2	165 4	N	-0-			-0-	
06		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-	
07		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-	
08		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-	
09		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-	
10		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-	
*11		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-	
*12		1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,387											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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-	
04		270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2		Y	-0-			-0-	
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	272	2	38 4	Y	-0-			-0-	
06		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-	
07		279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2		Y	-0-			-0-	
08		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-	
09		270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2		Y	-0-			-0-	
10		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-	
*11		270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-			-0-	
*12		279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,208											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

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-	
04		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-	
05		292 R	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36 4	Y	-0-			-0-	
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-	
07		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-	
08		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-	
09		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-	
10		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-	
*11		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-			-0-	
*12		248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,065											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		930 #	172	-0-	-758	-0-	172	3		N	-0-			53
05		899 #	87	-0-	-812	-0-	87	3		N	-0-			53
06		810 #	107	-0-	-703	-0-	107	3		N	-0-			53
07		837 #	89	-0-	-748	-0-	89	3		N	-0-			53
08		837 #	109	-0-	-728	-0-	109	3		N	-0-			53
09		180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3		N	-0-			53
10		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			53
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			53
12		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		3,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PURVIS OPERATING CO.				683200										
MILLER, JANE DEAN				WELL #:	6	RRCID ->	043242	COMPL. DATE	05/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
04		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05		341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06		360 #	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07		372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08		372 #	34	-0-	-338	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
BEATY, ESTHER				WELL #:	1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585									
ELLIOTT, M. J.		WELL #:	1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, SKELLY		WELL #:	2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-
05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-
06	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-		-0-
07	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	3		N	-0-		-0-
08	589 #	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-		-0-
09	570 #	532	-0-	-38	-0-	532	3		N	-0-		-0-
10	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-		-0-
11	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-		-0-
*12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585									
SMITH, F. G. -A-		WELL #:	3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	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
01		3035 R	3035	-0-	-0-	3006 3	29 9	N	26			47
02		2868 R	2868	-0-	-0-	2833 3	35 9	N	32			79
03		3078 R	3078	-0-	-0-	3043 3	35 9	N	32			111
04		3020 R	3020	-0-	-0-	2997 3	23 9	N	21			132
05		3069 #	2738	-0-	-331	2718 3	20 9	N	18			150
06		3334 R	3334	-0-	-0-	3317 3	17 9	N	15			165
07		3402 R	3402	-0-	-0-	3402 3		N	-0-			165
08		3371 R	3371	-0-	-0-	3351 3	20 9	N	18			183
09		3143 R	3143	-0-	-0-	3129 3	14 9	N	13	160 1		36
10		3410 #	3298	-0-	-112	3272 3	26 9	N	24			60
11		3300 #	3266	-0-	-34	3232 3	34 9	N	31			91
12		3410 #	3046	-0-	-364	3016 3	30 9	N	27			118
TOTAL GAS PROD:			37,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			257			

7S OIL & GAS, LLC		954992										
CRUMP, W. E.		WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	922	-0-	922	922	922 2		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	943	-0-	943	1865	943 2		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	920	-0-	920	2785	920 2		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2785			Y	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2785			Y	NO RPT		-0-	
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	1855			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRUMP, W. E.		WELL #:	2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A	
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	
04	690 #	679	-0-	-11	-0-	679 3		Y	-0-		123	
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	602 3		Y	-0-		123	
06	690 #	449	-0-	-241	-0-	449 2		Y	-0-		123	
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		123	
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		123	
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		123	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		123	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		123	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		123	
TOTAL GAS PROD:			3,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		540 #	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-			63
05		558 #	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-			63
06		540 #	507	-0-	-33	-0-	507 2		N	-0-			63
07		558 #	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-			63
08		558 #	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			63
09		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			63
10		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			63
11		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			63
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2017 - P/A 01/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANHATTAN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120321		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453								
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
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-
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	Y	-0-							-0-
05		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959 2	Y	-0-							-0-
06		1920 N	1771	-0-	-149	-0-	1771 2	Y	-0-							-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	Y	-0-							-0-
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	Y	-0-							-0-
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	Y	-0-							-0-
10		1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929 2	Y	-0-							-0-
11		1890 N	1498	-0-	-392	-0-	1498 2	Y	-0-							-0-
12		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828 2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		22,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	540 N	87	-0-	-453	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1			1
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	540 N	276	-0-	-264	-0-	254	2	22	9	Y	20	19	1			1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	69	66	1			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	28	28	1			2
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	393	2	35	9	Y	32	32	1			2
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	232	2	33	9	Y	30	30	1			2
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	500	2	32	9	Y	29	30	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

-----

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

-----

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
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	Y	24	25	1			1
05	1023 N	960	-0-	-63	-0-	956	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	750 N	61	-0-	-689	-0-	29	2	32	9	Y	29	28	1			1
07	961 N	770	-0-	-191	-0-	738	2	32	9	Y	29	28	1			2
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	769	2	33	9	Y	30	30	1			2
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	980	2	32	9	Y	29	29	1			2
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	66	2	100	9	Y	91	87	1			5
*12	3100 N	4202	-0-	1102	1102	1745	2	2457	9	Y	2234	2142	1			97

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

-----

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

-----

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-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)		62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5598 - 5648				
M	O	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
*01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	37	9	Y	34	37	0
*02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3	122	9	Y	111	78	0
*03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3	4	4	Y	52	81	0
							57	9						
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	38	4	Y	62	55	0
							68	9						
05	372 #	147	-0-	-225	-0-	-0-	82	3	12	4	Y	48	55	0
							53	9						
06	360 #	121	-0-	-239	-0-	-0-	54	3	2	4	Y	59	52	0
							65	9						
07	372 #	107	-0-	-265	-0-	-0-	56	3	51	9	Y	46	51	0
08	279 #	81	-0-	-198	-0-	-0-	55	3	26	9	Y	24	29	0
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	-0-	66	3	29	9	Y	26	23	0
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	-0-	117	3	4	4	Y	28	29	0
							31	9						
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	32	4	Y	22	22	0
							24	9						
*12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	104	4	Y	25	24	0
							28	9						
TOTAL GAS PROD:		2,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		537								

-----														
MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145				
01	1178 #	485	-0-	-693	-0-	-0-	485	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	1102 #	336	-0-	-766	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	899 #	229	-0-	-670	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	870 #	47	-0-	-823	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	713 #	451	-0-	-262	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	480 #	408	-0-	-72	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	962 R	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	1705 #	1053	-0-	-652	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A					
M	O	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
01	2232 #	2176	-0-	-56	-0-	2176	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-
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
05	2170 #	1474	-0-	-696	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
06	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
07	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
08	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
09	2310 #	2182	-0-	-128	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
10	2387 #	2374	-0-	-13	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
11	2310 #	2100	-0-	-210	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
*12	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,866				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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					
M	O	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
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			55
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			55
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			55
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			55
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			55
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			55
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		584				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WALSH & WATTS, INC.		895060											
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243					
M	O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID -> 100113	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 21400	PERF.20870	- 21170			
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXY USA INC.				630591				CNTY: LOVING				
RUSSELL, F. D. UNIT												
		WELL #:		1	RRCID -> 060696	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 18875	PERF.18717	- 18856			
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
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-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14 S	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14 S	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-	
*12	364 S	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE-HOOPER (FUSS.)		//CONT.//		62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GATAGA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 067040	COMPL. DATE 06/09/1976	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\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			
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
04	2280 X	1973	-0-	-307	-0-	1973 2		N	-0-		8
05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-		8
06	2280 X	2254	-0-	-26	-0-	2252 2	2 9	N	2	2 8	8
07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-		8
08	2418 X	1924	-0-	-494	-0-	1922 2	2 9	N	2	2 8	8
09	2340 X	1977	-0-	-363	-0-	1977 2		N	-0-		8
10	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	1759 2	1 9	N	1	1 8	8
11	2250 X	864	-0-	-1386	-0-	856 2	8 9	N	7		15
12	2325 X	1931	-0-	-394	-0-	1931 2		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		23,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					



OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	2	2	8		-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	5	5	8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - P/A 11/07/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

01	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	3		N	-0-				-0-
02	2900 N	3595	-0-	695	1928	3595	3		N	-0-				-0-
03	3064 N	1136	-0-	-1928	-0-	1136	3		N	-0-				-0-
04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-				-0-
05	837 X	605	-0-	-232	-0-	605	3		N	-0-				-0-
06	810 X	68	-0-	-742	-0-	68	3		N	-0-				-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-				-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007										TOTAL DEPTH 16300	PERF.16078 - 16100						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-						-0-
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-						-0-
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-						-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	1	1	8				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10	8				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	647	551	1	8	8		88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8				88
TOTAL GAS PROD:			18,699											TOTAL CONDENSATE PROD:			661

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 17324	PERF.17145 - 17155						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002										8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 18883	PERF.15904 - 16558			
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
04		630 N	307	-0-	-323	-0-	307	2			N	-0-					187
05		527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					187
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					187
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	N	3					190
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					190
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					190
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					190
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					190
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					190
TOTAL GAS PROD:			4,778											TOTAL CONDENSATE PROD:			56

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
04		42780 X	13628	-0-	-29152	-0-	13628 2			N	-0-	-0-
05		44206 X	10660	-0-	-33546	-0-	10660 2			N	-0-	-0-
06		42780 X	5450	-0-	-37330	-0-	5450 2			N	-0-	-0-
07		22692 X	9991	-0-	-12701	-0-	9991 2			N	-0-	-0-
08		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	17386 2			N	-0-	-0-
09		28595 X	28595	-0-	-0-	-0-	28595 2			N	-0-	-0-
10		10664 X	2023	-0-	-8641	-0-	2023 2			N	-0-	-0-
11		16830 X	7600	-0-	-9230	-0-	860 2	6740 4		N	-0-	-0-
12		29543 X	3217	-0-	-26326	-0-	3217 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			180,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-	-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-	-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-	-0-
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-	-0-
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-	-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	-0-
11		1680 N	144	-0-	-1536	-0-	144 2			N	-0-	-0-
*12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
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-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3			N	-0-	-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3			N	-0-	-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-	-0-
07		775 N	675	-0-	-100	-0-	675 3			N	-0-	-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-
09		630 N	74	-0-	-556	-0-	74 3			N	-0-	-0-
10		682 N	119	-0-	-563	-0-	119 3			N	-0-	-0-
11		180 N	93	-0-	-87	-0-	93 3			N	-0-	-0-
*12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2138 2	37 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622													
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		3100 N	11286	-0-	8186	8186	9745	4	1541	9	N	1401	1119 0 282
TOTAL GAS PROD:			11,286				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,401			

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500													
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-
04		10440 X	9753	-0-	-687	-0-	9753	2		Y	-0-		-0-
05		17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2		Y	-0-		-0-
06		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2		Y	-0-		-0-
07		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2		Y	-0-		-0-
08		10075 X	7372	-0-	-2703	-0-	7372	2		Y	-0-		-0-
09		16500 X	1106	-0-	-15394	-0-	1103	2	3	9	Y	3	-0-
10		17050 X	7626	-0-	-9424	-0-	7626	2		Y	-0-	3 8	-0-
11		14430 X	10434	-0-	-3996	-0-	10434	2		Y	-0-		-0-
12		14911 X	10800	-0-	-4111	-0-	10799	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
TOTAL GAS PROD:			117,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221													
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	DLQ	G-10	13062	-0-	13062	40643	13062	2	N	-0-			-0-
05		52350 X	11707	-0-	-40643	-0-	11707	2	N	-0-			-0-
06		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2	N	-0-			-0-
07		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2	N	-0-			-0-
08		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2	N	-0-			-0-
09		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2	N	-0-			-0-
10		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2	N	-0-			-0-
*11		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2	N	-0-			-0-
*12		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746													
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-
04		12600 X	12210	-0-	-390	-0-	1310	1	10900	2	N	-0-	-0-
05		11098 X	9252	-0-	-1846	-0-	1021	1	8231	2	N	-0-	-0-
06		10740 X	8534	-0-	-2206	-0-	1092	1	7442	2	N	-0-	-0-
07		12617 X	9796	-0-	-2821	-0-	1165	1	8631	2	N	-0-	-0-
08		12617 X	6004	-0-	-6613	-0-	874	1	5130	2	N	-0-	-0-
09		13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	1476	1	12189	2	N	-0-	-0-
10		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	1172	1	9105	2	N	-0-	-0-
11		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	1293	1	9060	2	N	-0-	-0-
12		13330 X	9669	-0-	-3661	-0-	1276	1	8393	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			118,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331													
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-
04		2340 X	2233	-0-	-107	-0-	223	1	2010	2	N	-0-	-0-
05		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	244	1	2292	2	N	-0-	-0-
06		2340 X	2270	-0-	-70	-0-	238	1	2032	2	N	-0-	-0-
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	N	-0-	-0-
08		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	2	N	-0-	-0-
09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	273	1	2194	2	N	-0-	-0-
10		2697 X	2529	-0-	-168	-0-	226	1	2303	2	N	-0-	-0-
11		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	297	1	2418	2	N	-0-	-0-
12		2697 X	2511	-0-	-186	-0-	250	1	2261	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854  
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-	
04		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		258	1	2419	2	N	-0-			-0-	
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		203	1	1886	2	N	-0-			-0-	
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		306	1	2414	2	N	-0-			-0-	
07		2015 N	1975	-0-	-40	-0-		207	1	1768	2	N	-0-			-0-	
08		2015 N	2000	-0-	-15	-0-		259	1	1741	2	N	-0-			-0-	
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		193	1	1769	2	N	-0-			-0-	
10		1984 N	1699	-0-	-285	-0-		175	1	1524	2	N	-0-			-0-	
11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		251	1	1980	2	N	-0-			-0-	
12		2015 N	1973	-0-	-42	-0-		236	1	1737	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,348													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

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-	
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2		N	-0-				-0-	
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2		N	-0-				-0-	
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2		N	-0-				-0-	
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2		N	-0-				-0-	
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	2		N	-0-				-0-	
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-		871	2		N	-0-				-0-	
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-				-0-	
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2		N	-0-				-0-	
12		558 N	383	-0-	-175	-0-		383	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,049													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

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-	
04		6810 X	6735	-0-	-75	-0-		784	1	5951	2	N	-0-			-0-	
05		7037 X	6358	-0-	-679	-0-		740	1	5618	2	N	-0-			-0-	
06		6810 X	6344	-0-	-466	-0-		846	1	5498	2	N	-0-			-0-	
07		6975 X	6225	-0-	-750	-0-		791	1	5434	2	N	-0-			-0-	
08		6975 X	6082	-0-	-893	-0-		923	1	5159	2	N	-0-			-0-	
09		6750 X	6711	-0-	-39	-0-		791	1	5920	2	N	-0-			-0-	
10		6541 X	6178	-0-	-363	-0-		736	1	5442	2	N	-0-			-0-	
11		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-		898	1	5944	2	N	-0-			-0-	
12		6944 X	5929	-0-	-1015	-0-		828	1	5101	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,242													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624  
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

WOLF ENERGY, INC. 935534  
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

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	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1813	2	96	9	N	87	174	1			57
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1864	2	202	9	N	184	167	1			74
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1718	2	117	9	N	106					180
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1283	2	147	9	N	134	170	1			144
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	168	1			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					165
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1038	2	90	9	N	82	171	1			76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
TOTAL GAS PROD:											10,469	TOTAL CONDENSATE PROD:				831

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

M	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
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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			150
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			150
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			150
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			150
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2		N	-0-			150
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-			150
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			150
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			150
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			150
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		9,113											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M	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
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
04	90	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			116
05	93	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			116
06	90	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			116
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			116
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
TOTAL GAS PROD:		905											TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M	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
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-
04	810 N	667	-0-	-143	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-			-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			-0-
09	720 N	208	-0-	-512	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,087											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
04		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		149	1	3337	2	N	-0-		-0-		
05		4061 X	3583	-0-	-478	-0-		163	1	3420	2	N	-0-		-0-		
06		4410 X	3975	-0-	-435	-0-		170	1	3805	2	N	-0-		-0-		
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-		199	1	4382	2	N	-0-		-0-		
08		4557 X	3517	-0-	-1040	-0-		127	1	3390	2	N	-0-		-0-		
09		3990 X	1575	-0-	-2415	-0-		63	1	1512	2	N	-0-		-0-		
10		4588 X	1350	-0-	-3238	-0-		70	1	1280	2	N	-0-		-0-		
11		4440 X	695	-0-	-3745	-0-		695	2			N	-0-		-0-		
12		4588 X	500	-0-	-4088	-0-		500	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,840													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

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-		
04		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-		226	1	5042	2	N	-0-		-0-		
05		5022 X	3349	-0-	-1673	-0-		152	1	3197	2	N	-0-		-0-		
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		235	1	5271	2	N	-0-		-0-		
07		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-		293	1	6467	2	N	-0-		-0-		
08		6975 X	4596	-0-	-2379	-0-		167	1	4429	2	N	-0-		-0-		
09		5520 X	2275	-0-	-3245	-0-		90	1	2185	2	N	-0-		-0-		
10		6758 X	285	-0-	-6473	-0-		15	1	270	2	N	-0-		-0-		
11		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-						N	-0-		-0-		
12		6758 X	20	-0-	-6738	-0-		20	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			44,271													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

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-		
04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		217	1	4851	2	N	-0-		-0-		
05		5890 X	3611	-0-	-2279	-0-		164	1	3447	2	N	-0-		-0-		
06		5700 X	3736	-0-	-1964	-0-		159	1	3577	2	N	-0-		-0-		
07		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-		382	1	8417	2	N	-0-		-0-		
08		8432 X	5887	-0-	-2545	-0-		214	1	5673	2	N	-0-		-0-		
09		5070 X	3244	-0-	-1826	-0-		129	1	3115	2	N	-0-		-0-		
10		8804 X	541	-0-	-8263	-0-		28	1	513	2	N	-0-		-0-		
11		8520 X	93	-0-	-8427	-0-		93	2			N	-0-		-0-		
12		8804 X	140	-0-	-8664	-0-		140	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			47,692													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
PANTHER EXPLORATION, LLC				638506											
KIMBER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064331	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	14640	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.13990 - 14349				
01	310 N	126	-0-	-184	-0-	45	1	81	3	N	-0-				
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	363	1	330	3	N	-0-				
03	1085 N	210	-0-	-875	-0-	79	1	131	3	N	-0-				
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	3	N	-0-				
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	759	1	993	3	N	-0-				
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	3	N	-0-				
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	139	1	170	3	N	-0-				
08	DLQ G-10	1594	-0-	1594	1594	704	1	890	3	N	-0-				
09	DLQ G-10	333	-0-	333	1927	98	1	235	3	N	-0-				
10	DLQ G-10	719	-0-	719	2646	264	1	455	3	N	-0-				
11	2800 N	1718	-0-	-1082	1564	734	1	984	3	N	-0-				
*12	1617 N	53	-0-	-1564	-0-	19	1	34	3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		7,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732 - 14397				
01	775 N	464	-0-	-311	-0-	31	1	433	3	N	-0-				
02	725 N	504	-0-	-221	-0-	29	1	475	3	N	-0-				
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	-0-				
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	3	N	-0-				
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	3	N	-0-				
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	N	-0-				
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	-0-				
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-				
09	750 N	683	-0-	-67	-0-	10	1	673	3	N	-0-				
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	N	-0-				
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	3	N	-0-				
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		11,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
PANTHER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		638506									
LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328	
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	730	1	1310	3	N	-0-
02	2175	N	693	-0-	-1482	-0-	363	1	330	3	N	-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	696	1	1146	3	N	-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	809	1	1195	3	N	-0-
05	744	N	180	-0-	-564	-0-	78	1	102	3	N	-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	704	1	1119	3	N	-0-
07	2077	N	1553	-0-	-524	-0-	699	1	854	3	N	-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	133	1	168	3	N	-0-
09	1830	N	585	-0-	-1245	-0-	172	1	413	3	N	-0-
10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	465	1	801	3	N	-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	76	1	102	3	N	-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	251	1	460	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10429	PERF. 9528 - 9546	
01	1519	#	915	-0-	-604	-0-	890	3	25	9	N	107
02	1305	#	888	-0-	-417	-0-	864	3	24	9	N	129
03	1395	#	990	-0-	-405	-0-	961	3	29	9	N	155
04	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	180
05	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1455	3	24	9	N	202
06	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	N	232
07	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1358	3	28	9	N	257
08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	1367	3	14	9	N	97
09	1440	#	1403	-0-	-37	-0-	1370	3	33	9	N	127
10	1488	#	1433	-0-	-55	-0-	1416	3	17	9	N	142
11	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1330	3	14	9	N	155
12	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	155
TOTAL GAS PROD:			13,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			244					

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-					-0-
05		155 #	121	-0-	-34	-0-	121 3			N	-0-					-0-
06		150 #	108	-0-	-42	-0-	108 3			N	-0-					-0-
07		155 #	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	-0-					-0-
08		155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3			N	-0-					-0-
09		150 #	67	-0-	-83	-0-	67 3			N	-0-					-0-
10		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-					-0-
11		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-					-0-
*12		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPSAICIN		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415								
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
04	2550 #	623	-0-	-1927	-0-	511 3	112 9	N	102							282
05	2635 #	1843	-0-	-792	-0-	1713 3	130 9	N	118	173 1						227
06	1680 #	1168	-0-	-512	-0-	1109 3	59 9	N	54							281
07	651 #	498	-0-	-153	-0-	428 3	70 9	N	64	179 1						166
08	1829 #	353	-0-	-1476	-0-	262 3	91 9	N	83							249
09	1770 #	976	-0-	-794	-0-	868 3	108 9	N	98	176 1						171
10	1829 #	1272	-0-	-557	-0-	1150 3	122 9	N	111							282
11	1170 #	464	-0-	-706	-0-	347 3	117 9	N	106	184 1						204
12	1023 #	525	-0-	-498	-0-	400 3	125 9	N	114	86 1						232
TOTAL GAS PROD:		10,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,255								

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						
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-
04	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360 3		N	-0-							-0-
05	16833 X	16344	-0-	-489	-0-	16344 3		N	-0-							-0-
06	16290 X	15739	-0-	-551	-0-	15739 3		N	-0-							-0-
07	16833 X	15587	-0-	-1246	-0-	15587 3		N	-0-							-0-
08	16895 X	16350	-0-	-545	-0-	16350 3		N	-0-							-0-
09	16350 X	15591	-0-	-759	-0-	15591 3		N	-0-							-0-
10	16337 X	14500	-0-	-1837	-0-	14500 3		N	-0-							-0-
11	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16625 3		N	-0-							-0-
*12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449 3		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		193,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHISOS OPERATING, INC.		//CONT.//		149441								
OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405	
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
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-
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		-0-
05		3100 N	4760	-0-	1660	1660	4760	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2237	-0-	-763	897	2237	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2272	-0-	-828	69	2272	2	N	-0-		-0-
08		2883 X	2277	-0-	-606	-0-	2277	2	N	-0-		-0-
*09		2790 X	1378	-0-	-1412	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
*10		2883 X	1871	-0-	-1012	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
*11		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-		-0-
*12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEDOM ENERGY, INC.				285084								
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A	
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-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936								
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
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-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
06		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
08		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-		-0-
10		217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-		-0-
12		124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.// 66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
VALLAT, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582	
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
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-
04	46650 X	45044	-0-	-1606	-0-	45044 2	N	-0-	-0-
05	47616 X	45803	-0-	-1813	-0-	45803 2	N	-0-	-0-
06	45870 X	43410	-0-	-2460	-0-	43410 2	N	-0-	-0-
07	46903 X	44169	-0-	-2734	-0-	44169 2	N	-0-	-0-
08	46314 X	42690	-0-	-3624	-0-	42690 2	N	-0-	-0-
09	44820 X	38881	-0-	-5939	-0-	38881 2	N	-0-	-0-
10	45818 X	36051	-0-	-9767	-0-	36051 2	N	-0-	-0-
11	43410 X	43193	-0-	-217	-0-	43193 2	N	-0-	-0-
12	44175 X	42563	-0-	-1612	-0-	42563 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		519,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	28380 X	28127	-0-	-253	-0-	28127 2	N	-0-	-0-
05	28910 X	28910	-0-	-0-	-0-	28910 2	N	-0-	-0-
06	28080 X	27778	-0-	-302	-0-	27778 2	N	-0-	-0-
07	29078 X	28604	-0-	-474	-0-	28604 2	N	-0-	-0-
08	29078 X	28807	-0-	-271	-0-	28807 2	N	-0-	-0-
09	28140 X	27949	-0-	-191	-0-	27949 2	N	-0-	-0-
10	28923 X	25353	-0-	-3570	-0-	25353 2	N	-0-	-0-
11	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	28050 2	N	-0-	-0-
12	28892 X	28039	-0-	-853	-0-	28039 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		335,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940 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	BALANCE
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-
04	1980 X	1397	-0-	-583	-0-	1397 2	N	-0-	-0-
05	2046 X	1014	-0-	-1032	-0-	1014 2	N	-0-	-0-
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2	N	-0-	-0-
07	2046 X	1710	-0-	-336	-0-	1710 2	N	-0-	-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-	-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-	-0-
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-	-0-
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2	N	-0-	-0-
*12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-			-0-
05		15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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-
04		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06		450 X	363	-0-	-87	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07		682 X	182	-0-	-500	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,387				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OATES, SW. (MONTFOYA) 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

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS  
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-	-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2	N	-0-	-0-
06	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2	N	-0-	-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-	-0-
08	713	N	674	-0-	-39	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690	N	594	-0-	-96	B	-0-	594	2	N	-0-	-0-
10	682	N	584	-0-	-98	B	-0-	584	2	N	-0-	-0-
*11	660	N	536	-0-	-124	B	-0-	536	2	N	-0-	-0-
12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS							
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484											
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A				
M	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
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-
04	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
10	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
*11	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A				
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-
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-				-0-
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
10	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
*11	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A				
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-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
10	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*11	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
07		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
08		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
10		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
*11		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,131		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 - 2459
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 2590	PERF. N/A			
M	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE 00/00/1976	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 1310 - 1340			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID -> 057818	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH 3480	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899								
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030		
VALLEY -O-		WELL #: 2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
VALLEY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2439 - 2550				
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.		149441									
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF. 14252 - 14320
01	18848	X	11622	-0-	-7226	-0-	11622	2	N	-0-	-0-
02	14993	X	7147	-0-	-7846	-0-	7147	1	N	-0-	-0-
03	14725	X	8115	-0-	-6610	-0-	8115	1	N	-0-	-0-
04	12630	X	10324	-0-	-2306	-0-	10324	2	N	-0-	-0-
05	12307	X	9068	-0-	-3239	-0-	9068	2	N	-0-	-0-
06	11250	X	7142	-0-	-4108	-0-	7142	2	N	-0-	-0-
07	10664	X	6180	-0-	-4484	-0-	6180	2	N	-0-	-0-
08	7967	X	4826	-0-	-3141	-0-	4826	2	N	-0-	-0-
09	7710	X	6178	-0-	-1532	-0-	6178	3	N	-0-	-0-
10	7967	X	5419	-0-	-2548	-0-	5419	3	N	-0-	-0-
11	7140	X	3755	-0-	-3385	-0-	3755	3	N	-0-	-0-
12	6386	X	3451	-0-	-2935	-0-	3451	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,227	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHISOS OPERATING, INC. //CONT.// 149441  
 ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

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
01		19716 X	16380	-0-	-3336	-0-	16380	2		N	-0-			-0-
02		18444 X	13550	-0-	-4894	-0-	13550	1		N	-0-			-0-
03		19716 X	15382	-0-	-4334	-0-	15382	1		N	-0-			-0-
04		17880 X	12005	-0-	-5875	-0-	12005	2		N	-0-			-0-
05		16461 X	12365	-0-	-4096	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
06		15840 X	11686	-0-	-4154	-0-	11686	2		N	-0-			-0-
07		15376 X	6977	-0-	-8399	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
08		8835 X	5930	-0-	-2905	-0-	5930	2		N	-0-			-0-
09		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				N	-0-			-0-
10		8835 X	3919	-0-	-4916	-0-	3919	3		N	-0-			-0-
11		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3		N	-0-			-0-
*12		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857  
 HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORGE ENERGY, LLC				276868							
ROARK				WELL #: 1	RRCID -> 155071	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538	PERF.15324	- 15334		
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	EOM BALANCE
01	T. A.	8690	-0-	8690	19713	8690 3		N	-0-		131
02	T. A.	1314	-0-	1314	21027	1314 3		N	-0-		131
03	32371 X	11344	-0-	-21027	-0-	11344 3		N	-0-		131
04	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11839 3	55 9	N	50		181
05	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	16880 3		N	-0-		181
06	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938 3		N	-0-		181
07	11563 X	9334	-0-	-2229	-0-	9334 3		N	-0-		181
08	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			N	-0-		181
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	40		221
10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			N	-0-		221
11	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-			N	-0-		221
12	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			N	-0-		221
TOTAL GAS PROD:		71,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		90			

ROARK "34"				WELL #: 1	RRCID -> 172937	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460	PERF.15260	- 15266		
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	EOM BALANCE
01	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	20790 3		N	-0-		19
02	14935 X	1314	-0-	-13621	-0-	1314 3		N	-0-		19
03	15965 X	7569	-0-	-8396	-0-	7569 3		N	-0-		19
04	15450 X	6954	-0-	-8496	-0-	6899 3	55 9	N	50		69
05	13454 X	11349	-0-	-2105	-0-	11348 3	1 9	N	1		70
06	13020 X	6855	-0-	-6165	-0-	6855 3		N	-0-		70
07	7564 X	5385	-0-	-2179	-0-	5385 3		N	-0-		70
08	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			N	50		120
09	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-			N	-0-		120
10	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			N	-0-		120
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		60,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		101			

HALEY BRINE COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 244528	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1541	- 2500		
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	EOM BALANCE
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SHELL WESTERN E&P				774719									
WILSON 40		WELL #:		1	RRCID -> 199916	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	20710	PERF.15720 - 15733			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON 40		WELL #:		2	RRCID -> 253333	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15160 - 15401			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			
01	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	2091	3	73	9	N	66		186
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2113	3	15	9	N	14		200
03	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	2392	3	6	9	N	5		205
04	3030 X	1375	-0-	-1655	-0-	1375	3			N	-0-		205
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	133 1	72
06	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			N	-0-		72
07	2418 X	2261	-0-	-157	-0-	2248	3	13	9	N	12		84
08	2387 X	2140	-0-	-247	-0-	2140	3			N	-0-		84
09	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	2007	3			N	-0-		84
10	2325 X	1403	-0-	-922	-0-	1375	3	28	9	N	25	109 1	-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	Y	3	3 0	-0-
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		129					

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
JM COX RESOURCES, L.P.				433075											
STEWART "32"				WELL #: 1	RRCID -> 128908	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10568	- 10603						
M	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
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
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	649	3	26	9	N	24				151
05	899 N	530	-0-	-369	-0-	513	3	17	9	N	15				166
06	870 N	702	-0-	-168	-0-	681	3	21	9	N	19				185
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	837	3	56	9	N	51				236
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	682	3	40	9	N	36	176	1		96
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	3	9	9	N	8				104
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	749	3	48	9	N	44				148
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	705	3	37	9	N	34				182
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	704	3	25	9	N	23				205
TOTAL GAS PROD:		8,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				318					

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
AVERY 22				WELL #: 1	RRCID -> 280230	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10880	- 11770						
01	0 X	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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	156884 X	156884	-0-	-0-	-0-	144466	3	12418	9	N	11289	10818	1		471
06	145305 X	145305	-0-	-0-	-0-	133627	3	11678	9	N	10616	10115	1		972
07	144359 X	144359	-0-	-0-	-0-	133353	3	11006	9	N	10005	10430	1	1 8	546
*08	142107 X	142107	-0-	-0-	-0-	130982	3	11125	9	N	10114	9874	1	1 8	785
*09	118043 X	118043	-0-	-0-	-0-	109416	3	8627	9	N	7843	7761	1	8 8	859
*10	134435 X	134435	-0-	-0-	-0-	124273	3	10162	9	N	9238	9785	1	15 8	297
*11	126541 X	126541	-0-	-0-	-0-	117353	3	9188	9	N	8353	8368	1	5 8	277
*12	125449 X	125449	-0-	-0-	-0-	116715	3	8734	9	N	7940	7327	1	6 8	884
TOTAL GAS PROD:		1,093,123				TOTAL CONDENSATE PROD:				75,398					

PARKS (DEVONIAN)				69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
COLLINGS, H.S.				WELL #: 5H	RRCID -> 242240	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 11856	PERF.12571	- 15443						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		WELL #:		1 L	RRCID -> 220069	COMPL. DATE 10/16/1969	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11766	- 11846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	112	1	3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
BRAUN, J. C. "20"				1H	RRCID -> 169439	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 15016	PERF.12125	- 15016				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE	
4518 X	3425 X	3907 X	4397 X	4340 X	4200 X	5118 X	4960 X	4842 X	4930 X	4950 X	5115 X	132	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	
4518	3425	3907	4397	2455	4110	5118	4960	4842	4930	4950	4972	172	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	
4402	3316	3778	4280	2390	3960	4989	4844	4730	4811	4743	4847	158	
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	123	
116	109	129	117	65	150	129	116	112	119	120	125	240	
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	172	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	120	
105	99	117	106	59	136	117	105	102	108	109	114	228	
173	179	176	179	179	171	154	173	154	108	162	175	175	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	114	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	114	
TOTAL GAS PROD:		52,497				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,277			

"SV" REBEL FEE				3H	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
					RRCID -> 170427	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 12168	PERF.14070	- 15750				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
PLATFORM OPERATING, LLC				667928									
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820
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	
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	184	
03		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5295 3	210 9	N	191	179 1	195	
04		4980 X	3451	-0-	-1529	-0-	3300 3	151 9	N	137	184 1	148	
05	DLQ	G-10	2301	-0-	2301	2301	2195 3	106 9	N	96		244	
06	DLQ	G-10	1703	-0-	1703	4004	1656 3	47 9	N	43	183 1	104	
07	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	5213	1168 3	41 9	N	37	107 1	34	
08		8155 X	2942	-0-	-5213	-0-	2733 3	209 9	N	190	24 7	199	
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3700 3	187 9	N	170	182 1	185	
10		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4936 3	205 9	N	186	182 1	189	
11		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	4978 3	210 9	N	191	183 1	195	
*12		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5066 3	219 9	N	199	171 1	215	
TOTAL GAS PROD:			46,518		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,828					

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: MIDLAND				
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	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-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARKS FIELD UNIT NO. 2				1307					CNTY: MIDLAND				
				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
01	T. A.	135	-0-	-0-	135	382	113 3	22 9	Y	20		21	
02	445 X	63	-0-	-0-	-382	-0-	61 3	2 9	Y	2	18 0	5	
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2123 3	117 9	Y	106	29 0	82	
04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2761 3	131 9	Y	119	93 0	108	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1454 3	72 9	Y	65	73 0	100	
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1789 3	94 9	Y	85	88 0	97	
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2250 3	110 9	Y	100	139 0	58	
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2771 3	67 9	Y	61	48 0	71	
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2698 3	32 9	Y	29	42 0	58	
10	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	2986 3	50 9	Y	45		103	
11	2760 X	2505	-0-	-0-	-255	-0-	2450 3	55 9	Y	50	26 0	127	
*12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2781 3	73 9	Y	66	157 0	36	
TOTAL GAS PROD:			25,062		TOTAL CONDENSATE PROD:			748					

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868				
M	O	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	
01	T. A.	583	-0-	583	1448	568 3	15 9	Y	14	14 0	14	0		1
02	1517 X	69	-0-	-1448	-0-	66 3	3 9	Y	3	4 0	3	0		-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468 3	9 9	Y	8	7 0	8	0		1
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611 3	8 9	Y	7	7 0	7	0		1
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2815 3	40 9	Y	36	33 0	36	0		4
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2910 3	52 9	Y	47	40 0	47	0		11
07	3100 N	3647	-0-	547	547	3647 3		Y	-0-	11 0	-0-	0		-0-
08	3100 N	2681	-0-	-419	128	2681 3		Y	-0-		-0-	0		-0-
09	1928 N	1800	-0-	-128	-0-	1789 3	11 9	Y	10	8 0	10	0		2
10	527 X	419	-0-	-108	-0-	419 3		Y	-0-	2 0	-0-	0		-0-
11	1440 X	804	-0-	-636	-0-	804 3		Y	-0-		-0-	0		-0-
12	1488 X	1173	-0-	-315	-0-	1173 3		Y	-0-		-0-	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838				
01	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	1998 3	22 9	Y	20	20 0	20	0		2
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1907 3	11 9	Y	10	11 0	10	0		1
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2007 3	153 9	Y	139	121 0	139	0		19
04	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1904 3	45 9	Y	41	56 0	41	0		4
05	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1951 3	12 9	Y	11	14 0	11	0		1
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	1782 3		Y	-0-	1 0	-0-	0		-0-
07	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907 3		Y	-0-		-0-	0		-0-
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1919 3		Y	-0-		-0-	0		-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1882 3	36 9	Y	33	26 0	33	0		7
10	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829 3		Y	-0-	7 0	-0-	0		-0-
11	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1661 3	8 9	Y	7	6 0	7	0		1
*12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092 3	11 9	Y	10	9 0	10	0		2
TOTAL GAS PROD:		23,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		271								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
04	11250 X	4229	-0-	-7021	-0-	4172	3	57	9	Y	52	76	0	50
05	10726 X	2934	-0-	-7792	-0-	2925	3	9	9	Y	8	3	0	55
06	9930 X	418	-0-	-9512	-0-	418	3			Y	-0-	31	0	24
07	9517 X	6844	-0-	-2673	-0-	6799	3	45	9	Y	41	22	0	43
08	9362 X	8225	-0-	-1137	-0-	8118	3	107	9	Y	97	25	0	115
09	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6959	3	11	9	Y	10	9	0	116
10	6851 X	4185	-0-	-2666	-0-	4153	3	32	9	Y	29	74	0	71
11	T. A.	6854	-0-	6854	6854	6773	3	81	9	Y	74	62	0	83
12	T. A.	7975	-0-	7975	14829	7895	3	80	9	Y	73	79	0	77
TOTAL GAS PROD:		77,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		650								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787				
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
04	7980 X	5754	-0-	-2226	-0-	5209	3	545	9	Y	495	481	0	53
05	7750 X	6442	-0-	-1308	-0-	5874	3	568	9	Y	516	516	0	53
06	6240 X	3635	-0-	-2605	-0-	3295	3	340	9	Y	309	288	0	74
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7416	3	253	9	Y	230	267	0	37
08	6448 X	4984	-0-	-1464	-0-	4404	3	580	9	Y	527	370	0	64
09	6240 X	5773	-0-	-467	-0-	5583	3	190	9	Y	173	200	0	37
10	7657 X	5274	-0-	-2383	-0-	5128	3	146	9	Y	133	142	0	28
11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5029	3	103	9	Y	94	109	0	13
*12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3753	3	301	9	Y	274	228	0	59
TOTAL GAS PROD:		66,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,855								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1829H	RRCID ->	164360	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16090	PERF.	12152 - 16090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4821 3	132 9	Y	120	130 0			13
05	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18040 3	167 9	Y	152	149 0			16
06	6300 X	4543	-0-	-1757	-0-	4119 3	424 9	Y	385	309 0			92
07	6510 X	5506	-0-	-1004	-0-	5307 3	199 9	Y	181	244 0			29
08	7657 X	4459	-0-	-3198	-0-	4073 3	386 9	Y	351	250 0	88 1		42
09	7410 X	4011	-0-	-3399	-0-	3882 3	129 9	Y	117	134 0			25
10	7657 X	4870	-0-	-2787	-0-	4729 3	141 9	Y	128	126 0			27
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4825 3	64 9	Y	58	77 0			8
12	4898 X	4325	-0-	-573	-0-	4250 3	75 9	Y	68	61 0			15
TOTAL GAS PROD:		71,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,086							

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		904H	RRCID ->	165082	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	15724	PERF.	11903 - 15574	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	87	73 0			51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	76	99 0			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	49 0			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	30 0			12
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7946 3	45 9	Y	41	35 0			18
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6493 3	34 9	Y	31	33 0			16
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7470 3	58 9	Y	53	58 0			11
11	7740 X	7528	-0-	-212	-0-	7472 3	56 9	Y	51	53 0			9
12	7998 X	7680	-0-	-318	-0-	7630 3	50 9	Y	45	34 0			20
TOTAL GAS PROD:		37,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		873							

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID ->	167211	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	15945	PERF.	11810 - 15945	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	93	84 0			55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	107 0			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	54 0			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	34 0			13
08	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8972 3	52 9	Y	47	39 0			21
09	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7332 3	37 9	Y	34	37 0			18
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11766 3	106 9	Y	96	94 0			20
11	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12243 3	108 9	Y	98	100 0			18
*12	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9763 3	96 9	Y	87	66 0			39
TOTAL GAS PROD:		50,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,120							



PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997				TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5216 3	13 9	Y	Y	12	10 0				8
02		4292 X	971	-0-	-3321	-0-	932 3	39 9	Y	Y	35	29 0				14
03		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9506 3	75 9	Y	Y	68	51 0	9 6			22
04		14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14356 3	91 9	Y	Y	83	56 0				49
05		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13268 3	116 9	Y	Y	105	115 0				39
06		13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	13821 3	63 9	Y	Y	57	74 0				22
07		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11551 3	52 9	Y	Y	47	50 0				19
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3801 3	41 9	Y	Y	37	40 0				16
09		2670 X	1763	-0-	-907	-0-	1763 3		Y	Y	-0-	16 0				-0-
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4093 3	155 9	Y	Y	141	112 0				29
11		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4842 3	213 9	Y	Y	194	188 0				35
*12		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5248 3	267 9	Y	Y	243	170 0				108
TOTAL GAS PROD:		89,522				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,022						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998				TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451						
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 3	3 9	Y	Y	3	2 0				2
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	170 3	10 9	Y	Y	9	7 0				4
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	122 3	7 9	Y	Y	6	7 0	1 6			2
04		240 N	114	-0-	-126	-0-	104 3	10 9	Y	Y	9	6 0				5
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1511 3	21 9	Y	Y	19	17 0				7
06		120 N	70	-0-	-50	-0-	68 3	2 9	Y	Y	2	8 0				1
07		124 N	59	-0-	-65	-0-	57 3	2 9	Y	Y	2	2 0				1
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583 3	2 9	Y	Y	2	2 0				1
09		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		Y	Y	-0-	1 0				-0-
10		3100 N	3265	-0-	165	-0-	3265 3		Y	Y	-0-					-0-
11		3530 X	3365	-0-	-165	-0-	3364 3	1 9	Y	Y	1	1 0				-0-
*12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4204 3	11 9	Y	Y	10	6 0				4
TOTAL GAS PROD:		17,616				TOTAL CONDENSATE PROD:				63						

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998				TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520				
01		T. A.	3745	-0-	3745	10745	3661 3	84 9	Y	Y	76	76 0				71
02		12246 X	1501	-0-	-10745	-0-	1453 3	48 9	Y	Y	44	71 0				44
03		4123 X	2241	-0-	-1882	-0-	2234 3	7 9	Y	Y	6	44 0				6
04		3690 X	2367	-0-	-1323	-0-	2367 3		Y	Y	-0-	6 0				-0-
05		2790 X	2143	-0-	-647	-0-	2143 3		Y	Y	-0-					-0-
06		2700 X	1885	-0-	-815	-0-	1885 3		Y	Y	-0-					-0-
07		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2410 3	45 9	Y	Y	41					41
08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4136 3	133 9	Y	Y	121	39 0				123
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4108 3	78 9	Y	Y	71	50 0				144
10		3100 N	3723	-0-	623	623	3656 3	67 9	Y	Y	61	84 0				121
11		4686 X	4063	-0-	-623	-0-	3988 3	75 9	Y	Y	68	76 0				113
*12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5260 3	99 9	Y	Y	90	86 0				117
TOTAL GAS PROD:		37,937				TOTAL CONDENSATE PROD:				578						

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1422H	RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	15935	PERF.11815	- 15639	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	25407 3	240 9	Y	218	125 0		144
02		26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26649 3	318 9	Y	289	316 0		117
03		20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	20595 3	166 9	Y	151	185 0	34 6	49
04		13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13846 3	72 9	Y	65	76 0		38
05		15097 X	13780	-0-	-1317	-0-	13673 3	107 9	Y	97	99 0		36
06		16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16613 3	66 9	Y	60	73 0		23
07		15097 X	13939	-0-	-1158	-0-	13884 3	55 9	Y	50	53 0		20
08		15097 X	6501	-0-	-8596	-0-	6420 3	81 9	Y	74	61 0		33
09		14610 X	5304	-0-	-9306	-0-	5246 3	58 9	Y	53	58 0		28
10		15097 X	6140	-0-	-8957	-0-	6035 3	105 9	Y	95	103 0		20
11		7620 X	6137	-0-	-1483	-0-	6037 3	100 9	Y	91	94 0		17
12		7874 X	6382	-0-	-1492	-0-	6294 3	88 9	Y	80	61 0		36
TOTAL GAS PROD:		162,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,323							

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	12011	PERF.11938	- 12010	
01		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5063 3	23 9	Y	21	15 0		14
02		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5786 3	9 9	Y	8	19 0		3
03		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4799 3	1 9	Y	1	3 0	1 6	-0-
04		3810 X	2830	-0-	-980	-0-	2830 3		Y	-0-			-0-
05		2976 X	2332	-0-	-644	-0-	2332 3		Y	-0-			-0-
06		2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2771 3		Y	-0-			-0-
07		2976 X	2316	-0-	-660	-0-	2316 3		Y	-0-			-0-
08		2976 X	1167	-0-	-1809	-0-	1167 3		Y	-0-			-0-
09		2820 X	1118	-0-	-1702	-0-	1118 3		Y	-0-			-0-
10		2852 X	2038	-0-	-814	-0-	2027 3	11 9	Y	10	8 0		2
11		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1716 3	8 9	Y	7	8 0		1
*12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		Y	-0-	1 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	169336	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.11902	- 16046	
01		4991 X	3242	-0-	-1749	-0-	3161 3	81 9	Y	74	74 0		68
02		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4503 3	145 9	Y	132	70 0		130
03		3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3138 3	193 9	Y	175	145 0		160
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3861 3	212 9	Y	193	188 0		165
05		4960 X	3696	-0-	-1264	-0-	3495 3	201 9	Y	183	174 0		174
06		4800 X	3343	-0-	-1457	-0-	3075 3	268 9	Y	244	145 0		273
07		4960 X	3350	-0-	-1610	-0-	3259 3	91 9	Y	83	142 0		214
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4379 3	176 9	Y	160	202 0		172
09		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4350 3	105 9	Y	95	70 0		197
10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3760 3	97 9	Y	88	115 0		170
11		4410 X	1936	-0-	-2474	-0-	1862 3	74 9	Y	67	107 0		130
12		4619 X	2554	-0-	-2065	-0-	2455 3	99 9	Y	90	99 0		121
TOTAL GAS PROD:		43,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,584							

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	11716	- 11824
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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	10706	-0-	10706	27773	10588 3	118 9	Y	107	29 0			172
02	36550 X	8777	-0-	-27773	-0-	8712 3	65 9	Y	59	97 0			134
03	10757 X	9572	-0-	-1185	-0-	9351 3	221 9	Y	201	221 0			114
04	10410 X	10126	-0-	-284	-0-	9986 3	140 9	Y	127	116 0			125
05	10757 X	10060	-0-	-697	-0-	10034 3	26 9	Y	24	7 0			142
06	10350 X	8883	-0-	-1467	-0-	8764 3	119 9	Y	108	80 0			170
07	10478 X	8906	-0-	-1572	-0-	8830 3	76 9	Y	69	158 0			81
08	10478 X	8914	-0-	-1564	-0-	8774 3	140 9	Y	127	47 0			161
09	10140 X	8411	-0-	-1729	-0-	8398 3	13 9	Y	12	13 0			160
10	10075 X	8750	-0-	-1325	-0-	8691 3	59 9	Y	54	102 0			112
11	8880 X	7144	-0-	-1736	-0-	7068 3	76 9	Y	69	98 0			83
12	8928 X	4366	-0-	-4562	-0-	4300 3	66 9	Y	60	79 0			64
TOTAL GAS PROD:		104,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017							

ANDREWS, J. A.		WELL #:		1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914	- 12014
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
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5448 3	79 9	Y	72	54 0			42
05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5737 3	66 9	Y	60	80 0			22
06	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5037 3	28 9	Y	25	37 0			10
07	5084 X	3948	-0-	-1136	-0-	3925 3	23 9	Y	21	22 0			9
08	5084 X	2698	-0-	-2386	-0-	2664 3	34 9	Y	31	26 0			14
09	4920 X	2507	-0-	-2413	-0-	2483 3	24 9	Y	22	24 0			12
10	5084 X	3331	-0-	-1753	-0-	3299 3	32 9	Y	29	35 0			6
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3191 3	23 9	Y	21	23 0			4
*12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		Y	-0-	4 0			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		448							

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11896	- 16179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11856	- 17146
M	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
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
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2089 3	96 9	Y	87	94 0		9
05	3100 N	7446	-0-	4346	4346	7322 3	124 9	Y	113	110 0		12
06	3000 N	1935	-0-	-1065	-1065	1617 3	318 9	Y	289	232 0		69
07	3100 N	2009	-0-	-1091	2190	1859 3	150 9	Y	136	183 0		22
08	3845 X	1655	-0-	-2190	-0-	1366 3	289 9	Y	263	187 0	66 1	32
09	1530 X	1398	-0-	-132	-0-	1309 3	89 9	Y	81	96 0		17
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1631 3	85 9	Y	77	78 0		16
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1989 3	24 9	Y	22	35 0		3
12	2015 X	1738	-0-	-277	-0-	1721 3	17 9	Y	15	15 0		3
TOTAL GAS PROD:		27,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,272						

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12009	- 15801
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
04	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10664 3	158 9	Y	144	110 0		85
05	12028 X	10769	-0-	-1259	-0-	10706 3	63 9	Y	57	121 0		21
06	11640 X	10099	-0-	-1541	-0-	10066 3	33 9	Y	30	40 0		11
07	12028 X	10115	-0-	-1913	-0-	10087 3	28 9	Y	25	26 0		10
08	11811 X	9691	-0-	-2120	-0-	9650 3	41 9	Y	37	31 0		16
09	10830 X	7103	-0-	-3727	-0-	7078 3	25 9	Y	23	27 0		12
10	10757 X	7759	-0-	-2998	-0-	7759 3		Y	-0-	12 0		-0-
11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7520 3	45 9	Y	41	34 0		7
*12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6071 3	80 9	Y	73	48 0		32
TOTAL GAS PROD:		106,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		667						

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11997	- 14751
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
04	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12373 3	35 9	Y	32	22 0		19
05	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	12939 3	36 9	Y	33	40 0		12
06	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	15374 3	19 9	Y	17	23 0		6
07	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12848 3	15 9	Y	14	14 0		6
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5941 3	22 9	Y	20	17 0		9
09	5040 X	4872	-0-	-168	-0-	4855 3	17 9	Y	15	16 0		8
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5425 3	31 9	Y	28	30 0		6
11	6780 X	4061	-0-	-2719	-0-	4025 3	36 9	Y	33	33 0		6
12	7006 X	3171	-0-	-3835	-0-	3140 3	31 9	Y	28	22 0		12
TOTAL GAS PROD:		102,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		331						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
04	6540 X	6203	-0-	-337	-0-	6062 3	141 9	Y	128	148 0		14
05	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22302 3	130 9	Y	118	120 0		12
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	6835 3	425 9	Y	386	306 0		92
07	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6156 3	138 9	Y	125	197 0		20
08	6665 X	4454	-0-	-2211	-0-	4202 3	252 9	Y	229	163 0	58 1	28
09	6450 X	4088	-0-	-2362	-0-	4005 3	83 9	Y	75	87 0		16
10	6665 X	4970	-0-	-1695	-0-	4879 3	91 9	Y	83	82 0		17
11	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	4444 3	80 9	Y	73	80 0		10
12	5053 X	3607	-0-	-1446	-0-	3487 3	120 9	Y	109	95 0		24
TOTAL GAS PROD:		85,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,937						

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638			
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
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4022 3	106 9	Y	96	106 0		82
05	3906 X	3742	-0-	-164	-0-	3641 3	101 9	Y	92	87 0		87
06	3780 X	3338	-0-	-442	-0-	3203 3	135 9	Y	123	73 0		137
07	4278 X	2551	-0-	-1727	-0-	2487 3	64 9	Y	58	71 0	25 6	99
08	4278 X	2079	-0-	-2199	-0-	2013 3	66 9	Y	60	94 0		65
09	4140 X	2039	-0-	-2101	-0-	1999 3	40 9	Y	36	27 0		74
10	3751 X	1377	-0-	-2374	-0-	1346 3	31 9	Y	28	44 0		58
11	2730 X	1025	-0-	-1705	-0-	966 3	59 9	Y	54	37 0		75
12	2542 X	1698	-0-	-844	-0-	1599 3	99 9	Y	90	57 0		108
TOTAL GAS PROD:		32,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		899						

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648			
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
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	20	21 0		2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22 0		2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	16 0		4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	19 0		3
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5272 3	20 9	Y	18	14 0	5 1	2
09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5027 3	21 9	Y	19	17 0		4
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5251 3	77 9	Y	70	59 0		15
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4578 3	83 9	Y	75	80 0		10
*12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5171 3	97 9	Y	88	79 0		19
TOTAL GAS PROD:		25,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		411						

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 11028	PERF.12448	- 15961							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12222	- 15190						
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-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-				-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-				-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		393							

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920	- 12962						
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	4 6	11
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	26	22	0		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	31	0		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			Y	-0-				-0-
09	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-				-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			Y	-0-				-0-
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-				-0-
*12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914	- 15480			
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	- 13411				
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	
04	4170 X	3123	-0-	-1047	-0-	3069	3	54	9	Y	49	51	0		5	
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	45	45	0		5	
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3639	3	36	9	Y	33	30	0		8	
07	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3575	3	32	9	Y	29	32	0		5	
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3505	3	37	9	Y	34	26	0	9	1	4
09	3570 X	3347	-0-	-223	-0-	3316	3	31	9	Y	28	26	0		6	
10	3689 X	2128	-0-	-1561	-0-	2105	3	23	9	Y	21	23	0		4	
11	3480 X	1456	-0-	-2024	-0-	1454	3	2	9	Y	2	6	0		-0-	
12	3596 X	1465	-0-	-2131	-0-	1445	3	20	9	Y	18	14	0		4	
TOTAL GAS PROD:		33,330				TOTAL CONDENSATE PROD:			438							

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	- 14494				
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
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7206	3	131	9	Y	119	80	0		70	
05	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6517	3	136	9	Y	124	148	0		46	
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	46	0		-0-	
07	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7716	3	66	9	Y	60	36	0		24	
08	6665 X	3665	-0-	-3000	-0-	3568	3	97	9	Y	88	73	0		39	
09	6450 X	2985	-0-	-3465	-0-	2916	3	69	9	Y	63	69	0		33	
10	6665 X	3496	-0-	-3169	-0-	3362	3	134	9	Y	122	130	0		25	
11	4080 X	2460	-0-	-1620	-0-	2314	3	146	9	Y	133	134	0		24	
12	4216 X	2087	-0-	-2129	-0-	1943	3	144	9	Y	131	97	0		58	
TOTAL GAS PROD:		59,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,409							

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207					
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
04	11130 X	10877	-0-	-253	-0-	10712 3	165 9	Y	150	158 0					16
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			Y	145	146 0					15
06	11100 X	10554	-0-	-546	-0-	10420 3	134 9	Y	122	108 0					29
07	11470 X	10670	-0-	-800	-0-	10535 3	135 9	Y	123	132 0					20
08	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10670 3	146 9	Y	133	101 0			36 1		16
09	10890 X	10497	-0-	-393	-0-	10370 3	127 9	Y	115	106 0					25
10	10912 X	10247	-0-	-665	-0-	10105 3	142 9	Y	129	127 0					27
11	10560 X	9375	-0-	-1185	-0-	9231 3	144 9	Y	131	140 0					18
12	10850 X	9873	-0-	-977	-0-	9706 3	167 9	Y	152	137 0					33
TOTAL GAS PROD:		116,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,749									

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061					
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
04	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5642 3	143 9	Y	130	135 0					14
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			Y	109	112 0					11
06	6300 X	5239	-0-	-1061	-0-	5138 3	101 9	Y	92	81 0					22
07	6510 X	5741	-0-	-769	-0-	5635 3	106 9	Y	96	103 0					15
08	6510 X	3112	-0-	-3398	-0-	3043 3	69 9	Y	63	52 0			18 1		8
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5914 3	127 9	Y	115	98 0					25
10	5735 X	5051	-0-	-684	-0-	4956 3	95 9	Y	86	93 0					18
11	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	4720 3	106 9	Y	96	101 0					13
*12	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5314 3	131 9	Y	119	106 0					26
TOTAL GAS PROD:		54,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,257									

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966					
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
04	6720 X	6654	-0-	-66	-0-	6480 3	174 9	Y	158	117 0					93
05	6975 X	6673	-0-	-302	-0-	6472 3	201 9	Y	183	208 0					68
06	6630 X	6185	-0-	-445	-0-	5670 3	515 9	Y	468	358 0					178
07	6882 X	5987	-0-	-895	-0-	5559 3	428 9	Y	389	409 0					158
08	6882 X	5323	-0-	-1559	-0-	5013 3	310 9	Y	282	315 0					125
09	6660 X	5118	-0-	-1542	-0-	4785 3	333 9	Y	303	269 0					159
10	6665 X	3561	-0-	-3104	-0-	3430 3	131 9	Y	119	253 0					25
11	5250 X	4445	-0-	-805	-0-	4323 3	122 9	Y	111	116 0					20
12	5425 X	2465	-0-	-2960	-0-	2324 3	141 9	Y	128	91 0					57
TOTAL GAS PROD:		64,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,618									



PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. ARCH BENGE		//CONT.// //CONT.//	69233 166 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND											
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
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
04	7860	X	7292	-0-	-568	-0-	7179	3	113	9	Y	103	106	0			11
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	83	86	0			8
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7047	3	81	9	Y	74	64	0			18
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7317	3	81	9	Y	74	80	0			12
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7319	3	91	9	Y	83	63	0	22	1	10
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7152	3	89	9	Y	81	74	0			17
10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7720	3	107	9	Y	97	94	0			20
11	7020	X	6812	-0-	-208	-0-	6709	3	103	9	Y	94	101	0			13
12	7254	X	7160	-0-	-94	-0-	7018	3	142	9	Y	129	114	0			28
TOTAL GAS PROD:			80,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,141								

BENGE, MARION V.		WELL #:	5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400 - 16202						
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
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	3476	3	21	9	Y	19	19	0			2
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	24	24	0			2
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4242	3	19	9	Y	17	15	0			4
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10	12	0			2
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4160	3	23	9	Y	21	15	0	5	1	3
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3975	3	14	9	Y	13	13	0			3
10	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3941	3	56	9	Y	51	43	0			11
11	4260	X	3581	-0-	-679	-0-	3535	3	46	9	Y	42	47	0			6
12	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	3762	3	57	9	Y	52	47	0			11
TOTAL GAS PROD:			40,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			298								

GATLIN, MARY		WELL #:	2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550 - 15400						
01	T. A.		2396	-0-	2396	6145	2333	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
04	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	1939	3	76	9	Y	69	68	0			63
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	40	43	0			60
06	2310	X	1959	-0-	-351	-0-	1959	3			Y	-0-	52	0			8
07	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	2154	3	56	9	Y	51	29	0			30
08	2387	X	1460	-0-	-927	-0-	1416	3	44	9	Y	40	25	0			45
09	2010	X	1423	-0-	-587	-0-	1400	3	23	9	Y	21	27	0			39
10	2201	X	249	-0-	-1952	-0-	243	3	6	9	Y	5					44
11	2130	X	494	-0-	-1636	-0-	494	3			Y	-0-	11	0			33
12	2201	X	1508	-0-	-693	-0-	1387	3	121	9	Y	110	82	0			61
TOTAL GAS PROD:			17,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			516								

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				
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
RAYDEN		695567										
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-			-0-
116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3	N	-0-			-0-
351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3	N	-0-			-0-
124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-			-0-
150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3	N	-0-			-0-
124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9	71
899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-	71
868	N	619	-0-	-249	-0-	618	3	1	9	N	1	72
900	N	529	-0-	-371	-0-	523	3	6	9	N	5	77
775	N	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4	81
600	N	335	-0-	-265	-0-	329	3	6	9	N	5	86
558	N	326	-0-	-232	-0-	314	3	12	9	N	11	97
434	N	365	-0-	-69	-0-	347	3	18	9	N	16	113
330	N	301	-0-	-29	-0-	287	3	14	9	N	13	126
477	N	477	-0-	-0-	-0-	467	3	10	9	N	9	135
617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	9	9	N	8	143
815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	N	4	147
TOTAL GAS PROD:			6,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			85			

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
ICE BROTHERS, INC. 421790  
BRICSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555  
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1822	2	N	-0-			11
05	3100 N	5040	-0-	-0-	1940		1940	5040	2	N	-0-		11
06	3000 N	13006	-0-	-0-	10006		11946	13006	2	N	-0-		11
07	3100 N	13496	-0-	-0-	10396		22342	13496	2	N	-0-		11
08	3100 N	9766	-0-	-0-	6666		29008	9766	2	N	-0-		11
09	29692 X	684	-0-	-0-	-29008		-0-	684	2	N	-0-		11
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-		-0-	7044	2	N	28	9	36
11	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-		-0-	10881	2	N	-0-		36
*12	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-		-0-	10664	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 73,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1767	2	122	9	N	111	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	42
04		1830 #	1713	-0-	-117	-0-	1689	2	24	9	N	22	64
05		1891 #	1482	-0-	-409	-0-	1437	2	45	9	N	41	105
06		1830 #	1569	-0-	-261	-0-	1418	2	151	9	N	137	59
07		1767 #	1442	-0-	-325	-0-	1391	2	51	9	N	46	105
08		1767 #	1330	-0-	-437	-0-	1293	2	37	9	N	34	139
09		1710 #	632	-0-	-1078	-0-	613	2	19	9	N	17	-0-
10		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	-0-
11		1560 #	610	-0-	-950	-0-	607	2	3	9	N	3	3
12		1457 #	1376	-0-	-81	-0-	1368	2	8	9	N	7	10
TOTAL GAS PROD:		15,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		504					

ICE BROTHERS, INC.		421790		BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	70
03		1674 #	1257	-0-	-417	-0-	1202	3	55	9	N	50	120
04		1470 #	1412	-0-	-58	-0-	1348	3	64	9	N	58	178
05		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1489	3	56	9	N	51	64
06		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1406	3	67	9	N	61	125
07		1457 #	1445	-0-	-12	-0-	1371	3	74	9	N	67	192
08		1550 #	1434	-0-	-116	-0-	1375	3	59	9	N	54	75
09		1500 #	627	-0-	-873	-0-	596	3	31	9	N	28	103
10		1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1678	3	74	9	N	67	170
11		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1525	3	69	9	N	63	73
*12		1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	1517	3	61	9	N	55	128
TOTAL GAS PROD:		16,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		666					

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
OXY USA WTP LP		630555		BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAYTON (LOWER DEVONIAN) OXY USA WTP LP BLAIR		69873 450 630555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WELL #:		1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				168	
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6				174	
06		900 X	72	-0-	-828	-0-	5	2	67	9	N	61				235	
07		124 X	56	-0-	-68	-0-	10	2	46	9	N	42				277	
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44				321	
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	7	2	9	9	N	8				329	
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3				332	
11		3000 N	3931	-0-	931	-0-	3931	2			N	-0-				332	
*12		3100 N	4542	-0-	1442	-0-	2373	2	4542	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		231											

WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"		945220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
WELL #:		5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360									
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	
04		3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3419	2	40	9	Y	36	37	1		3	
05		3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3370	2	36	9	Y	33	18	1		18	
06		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4430	2	37	9	Y	34	37	1		15	
07		3565 X	2930	-0-	-635	-0-	2917	2	13	9	Y	12	18	1		9	
08		3565 X	3019	-0-	-546	-0-	2988	2	31	9	Y	28	19	1		18	
09		4050 X	472	-0-	-3578	-0-	449	2	23	9	Y	21	35	1		4	
10		4185 X	2293	-0-	-1892	-0-	2263	2	30	9	Y	27	18	1		13	
11		4050 X	1690	-0-	-2360	-0-	1675	2	15	9	Y	14	18	1		9	
*12		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4396	2	51	9	Y	46	34	1		21	
TOTAL GAS PROD:		35,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		362											

PEC REEVES (DEVONIAN) KIMSEY, ROY E., JR. LINDSEY 325		70053 500 463260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
WELL #:		1H		RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482									
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	2		2	8			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		15	8			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

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				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

8004 JV-P GRANDE		70103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852										
PECOS "L" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106				
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
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-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1005 2	1 9	N		1	156 1		20
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-	910 2	20 9	N		18			38
06		990 N	945	-0-	-45	-0-	925 2	20 9	N		18			56
07		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1014 2	19 9	N		17			73
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	987 2	19 9	N		17			90
09		960 N	651	-0-	-309	-0-	631 2	20 9	N		18			108
10		1023 N	905	-0-	-118	-0-	885 2	20 9	N		18			126
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	914 2	20 9	N		18			144
*12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	902 2	22 9	N		20			164
TOTAL GAS PROD:		11,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				210				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N		-0-			34
05		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3		N		-0-			34
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N		-0-			34
07		651 N	293	-0-	-358	-0-	293 3		N		-0-			34
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-			34
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N		-0-			34
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			34
TOTAL GAS PROD:		3,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		2055 R	2055	-0-	-0-	-0-	1986 3	69 9	N		63			100
05		1891 #	1806	-0-	-85	-0-	1723 3	83 9	N		75			175
06		2100 #	2082	-0-	-18	-0-	2025 3	57 9	N		52	167 1		60
07		2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2192 3	69 9	N		63			123
08		2170 #	2082	-0-	-88	-0-	2016 3	66 9	N		60			183
09		2070 #	1585	-0-	-485	-0-	1530 3	55 9	N		50	171 1		62
10		2263 #	2080	-0-	-183	-0-	2014 3	66 9	N		60			122
11		2190 #	2111	-0-	-79	-0-	2039 3	72 9	N		65	165 1		22
12		2263 #	2212	-0-	-51	-0-	2146 3	66 9	N		60			82
TOTAL GAS PROD:		23,515				TOTAL CONDENSATE PROD:				733				

-----														
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100)														
RAYDEN 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
ROBERTSON STATE 695567														
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09		270 N	76	-0-	-194	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,438		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)														
P.O.&G. OPERATING, LLC 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT 631506														
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
-----														
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT														
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506  
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
INCLINE ENERGY 423656  
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1590 N	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
05		1922 N	1573	-0-	-349	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
06		1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
08		1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
10		1426 N	97	-0-	-1329	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #:		2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		633 N	633	-0-	-0-	31 1	602 2		N	-0-		-0-
02		638 N	590	-0-	-48	29 1	561 2		N	-0-		-0-
03		651 N	631	-0-	-20	31 1	600 2		N	-0-		-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	30 1	582 2		N	-0-		-0-
05		620 N	176	-0-	-444	11 1	165 2		N	-0-		-0-
06		994 N	994	-0-	-0-	10 1	984 2		N	-0-		-0-
07		620 N	580	-0-	-40	31 1	549 2		N	-0-		-0-
08		826 N	826	-0-	-0-	31 1	795 2		N	-0-		-0-
09		990 N	168	-0-	-822	30 1	138 2		N	-0-		-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	10 1	770 2		N	-0-		-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	29 1	948 2		N	-0-		-0-
*12		858 N	858	-0-	-0-	31 1	827 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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
01		614 N	614	-0-	-0-	614 3			N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	92 3			N	-0-		-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	768 3			N	-0-		-0-
04		600 N	241	-0-	-359	241 3			N	-0-		-0-
05		93 N	20	-0-	-73	20 3			N	-0-		-0-
06		750 N	159	-0-	-591	159 3			N	-0-		-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	682 3			N	-0-		-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	574 3			N	-0-		-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	232 3			N	-0-		-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	595 3			N	-0-		-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	577 3			N	-0-		-0-
*12		597 N	597	-0-	-0-	597 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
WHITEMOUND OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 #	-0-	-0-	-186				N	-0-		-0-
02		174 #	-0-	-0-	-174				N	-0-		-0-
03		93 #	40	-0-	-53	40 2			N	-0-		-0-
04		160 R	160	-0-	-0-	160 2			N	-0-		-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	109 2			N	-0-		-0-
06		174 R	174	-0-	-0-	174 2			N	-0-		-0-
07		155 #	137	-0-	-18	137 2			N	-0-		-0-
08		155 #	17	-0-	-138	17 2			N	-0-		-0-
09		180 #	11	-0-	-169	11 2			N	-0-		-0-
10		186 #	77	-0-	-109	77 2			N	-0-		-0-
*11		180 #	99	-0-	-81	99 2			N	-0-		-0-
12		124 #	117	-0-	-7	117 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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
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
04		1050 #	610	-0-	-440	-0-	548 3	62 9	N		56					94
05		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	995 3	25 9	N		23					117
06		1020 #	977	-0-	-43	-0-	963 3	14 9	N		13					130
07		1054 #	1013	-0-	-41	-0-	976 3	37 9	N		34					164
08		1054 #	1043	-0-	-11	-0-	991 3	52 9	N		47	164	1			47
09		990 #	917	-0-	-73	-0-	853 3	64 9	N		58					105
10		1023 #	1016	-0-	-7	-0-	983 3	33 9	N		30					135
11		1020 #	998	-0-	-22	-0-	950 3	48 9	N		44					179
12		1054 #	767	-0-	-287	-0-	714 3	53 9	N		48	167	1			60
TOTAL GAS PROD:		11,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		493								

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 INJECT. (I) PROD 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
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
04		1770 N	860	-0-	-910	-0-	68 1	792 3	N		-0-					52
05		1953 N	1618	-0-	-335	-0-	124 1	1494 3	N		-0-					52
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	120 1	1705 3	N		-0-					52
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N		-0-					52
08		1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503 3		N		-0-					52
09		1830 N	1386	-0-	-444	-0-	1386 3		N		-0-					52
10		1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552 3		N		-0-					52
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N		-0-					52
12		1426 N	1021	-0-	-405	-0-	1021 3		N		-0-					52
TOTAL GAS PROD:		18,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLIN, T. A.		388787						CNTY: PECOS								
REDMOND -J-		WELL #: 1 D		RRCID -> 020576		COMPL. DATE 07/10/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		1620 N	1505	-0-	-115	-0-	1499 2	6 9	N		5					157
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1427 2	6 9	N		5					162
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797 2	6 9	N		5					167
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1973 2	6 9	N		5					172
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713 2	6 9	N		5					177
09		1800 N	821	-0-	-979	-0-	815 2	6 9	N		5	167	1			15
10		1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1898 2	6 9	N		5					20
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1746 2	6 9	N		5					25
*12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1860 2	6 9	N		5					30
TOTAL GAS PROD:		19,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
HILLIN, T. A.		//CONT.//		388787												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		3224 X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-				-0-
06		3390 X	3269	-0-	-121	-0-	3269	2			N	-0-				-0-
07		3503 X	3286	-0-	-217	-0-	3286	2			N	-0-				-0-
08		3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2			N	-0-				-0-
09		3270 X	1237	-0-	-2033	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
10		3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-				-0-
11		3270 X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-				-0-
*12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

INCLINE ENERGY				423656								
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
04	2220 N	1105	-0-	-1115	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
05	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
06	2040 N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
08	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892	3		N	-0-		-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-		-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JETER DRILLING PRODUCTION				432185								
HOLLADAY STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146989	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	4818 - 5125
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783  
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412  
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
RAYDEN 695567  
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

01	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	
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			36	
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			36	
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			36	
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3		N	-0-			36	
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			36	
09	1860	N	576	-0-	-1284	-0-	576	3		N	-0-			36	
10	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	1370	3		N	-0-			36	
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3		N	-0-			36	
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			36	
TOTAL GAS PROD:											14,535	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325  
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-



PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARTH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	060587	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1377	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PENTEAM (QUEEN)		70515 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ALTO MINERALS, INC.		015741										
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920	
01	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	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		5
04	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		5
05	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		5
06	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-		5
07	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-		5
08	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-		5
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		5
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		5
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		5
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #: 1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	- 3908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
05		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
06		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
07		589 X	558	-0-	-31	-0-	558 2		N	-0-		-0-
08		589 X	567	-0-	-22	-0-	567 2		N	-0-		-0-
09		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
10		589 X	514	-0-	-75	-0-	514 2		N	-0-		-0-
11		570 X	429	-0-	-141	-0-	429 2		N	-0-		-0-
12		620 X	488	-0-	-132	-0-	488 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT				WELL #: 2	RRCID -> 181725	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3900	- 5176			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT, O. B., JR.				WELL #: 1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
05		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
06		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
07		124 X	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
08		155 X	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-		-0-
09		150 X	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-		-0-
10		155 X	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-		-0-
11		120 X	96	-0-	-24	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*12		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
M	O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3475 - 3510		
M	O	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
05	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2		N	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
09	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2		N	-0-		-0-
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	2		N	-0-		-0-
11	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-		-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-		-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2		N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER OPERATING, INC.		046623		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534				
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOME PETROLEUM CORP.		396852		2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498	
MCKENZIE		WELL #:		2						
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	EOM BALANCE
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-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-	-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		125				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101												
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811							
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
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-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PINNACLE MINING CORPORATION				665684					
TXL "AT"		WELL #:		2	RRCID -> 150372	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 8799	PERF. 3495	- 3535
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75		N	NO RPT	-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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TXL "AT"		WELL #:		4	RRCID -> 153387	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3418	- 3442
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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) 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
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

7S OIL & GAS, LLC		954992		RRCID ->		160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3481 -	3498
DESERT WILLOW		WELL #:		1									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

DESERT WILLOW		WELL #:		RRCID ->		161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3418 -	3435
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	852			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	852			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	852			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	852			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
04		3000 N	600	-0-	-2400	102	600	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
06		1260 X	253	-0-	-1007	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
09		1110 X	937	-0-	-173	-0-	937	3		N	-0-			-0-
10		1302 X	902	-0-	-400	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	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	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
T.A.S. MOBIL STATE			WELL #:	1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	N/A
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	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
01	4247 X	4232	-0-	-15	-0-	124 1	4095 2	N	12	12 8	-0-	
						13 9						
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	116 1	3858 2	N	-0-		-0-	
03	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	124 1	4129 2	N	12	12 8	-0-	
						13 9						
04	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	120 1	4013 2	N	-0-		-0-	
05	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	124 1	4040 2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	3799	-0-	-341	-0-	120 1	3679 2	N	-0-		-0-	
07	4278 X	3639	-0-	-639	-0-	124 1	3515 2	N	-0-		-0-	
08	4278 X	3217	-0-	-1061	-0-	124 1	3093 2	N	-0-		-0-	
09	4140 X	2411	-0-	-1729	-0-	120 1	2291 2	N	-0-		-0-	
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-		-0-	
11	3810 X	2262	-0-	-1548	-0-	56 1	2206 2	N	-0-		-0-	
*12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	124 1	4269 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
FITZGERALD "17"			WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855
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	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
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-	
04	240 X	116	-0-	-124	-0-	116 2		N	-0-		-0-	
05	124 X	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
06	120 X	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-	
07	124 X	67	-0-	-57	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
08	124 X	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
09	120 X	36	-0-	-84	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
10	93 X	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-	
11	90 X	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
12	62 X	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF.10218 - 15499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	7146	7146	-0-	-0-	-0-	7140	3	6	9	N	5				84
05	6973	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-				84
06	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6989	3	22	9	N	20				104
07	7099	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-				104
08	6758	6617	-0-	-141	-0-	6614	3	3	9	N	3				107
09	6543	6543	-0-	-0-	-0-	6536	3	7	9	N	6				113
10	6758	6126	-0-	-632	-0-	6124	3	2	9	N	2				115
11	6540	6364	-0-	-176	-0-	6339	3	25	9	N	23				138
*12	7093	7093	-0-	-0-	-0-	7078	3	15	9	N	14				152
TOTAL GAS PROD:		85,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				96					

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1H		RRCID -> 276220		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10913		PERF.11067 - 15280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	32781 X	32781	-0-	-0-	-0-	382	1	28821	2	N	3253	3166	1	28	8	334
02	62408 X	25671	-0-	-36737	-0-	3578	9	234	1	N	2379	2453	1	43	8	217
03	55428 X	24551	-0-	-30877	-0-	2617	9	215	1	N	2502	2293	1	42	8	384
04	54746 X	54746	-0-	-0-	-0-	2752	9	803	1	N	4768	4193	1	161	8	798
05	32767 X	32584	-0-	-183	-0-	5245	9	406	1	N	2863	3324	1	170	8	167
06	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	3149	9	266	1	N	3766	3509	1	111	8	313
07	60522 X	60522	-0-	-0-	-0-	4143	9	55184	2	N	4853	4513	1	132	8	521
08	66200 X	66200	-0-	-0-	-0-	992	1	5929	2	N	4935	4726	1	161	8	569
09	54750 X	37870	-0-	-16880	-0-	5429	9	323	1	N	3463	3579	1	128	8	325
10	63967 X	63967	-0-	-0-	-0-	3809	9	1208	1	N	5260	4665	1	55	8	865
11	65007 X	65007	-0-	-0-	-0-	5786	9	390	1	N	5325	5217	1	99	8	874
12	66185 X	44444	-0-	-21741	-0-	5858	9	315	1	N	3059	3312	1	76	8	545
						3365	9									
TOTAL GAS PROD:		552,499				TOTAL CONDENSATE PROD:				46,426						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SHERIDAN 55-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	35836 X	28473	-0-	-7363	-0-	3566	1	20636	2	N	3883	3696	1	70	8	348	
						4271	9										
02	62756 X	24794	-0-	-37962	-0-	2799	1	18311	2	N	3349	3485	1	36	8	176	
						3684	9										
03	53010 X	21428	-0-	-31582	-0-	2191	1	16733	2	N	2276	2286	1	33	8	133	
						2504	9										
04	48540 X	16089	-0-	-32451	-0-	1520	1	12134	2	N	2214	1926	1	33	8	388	
						2435	9										
05	28458 X	22374	-0-	-6084	-0-	1397	1	19073	2	N	1731	1934	1	26	8	159	
						1904	9										
06	27540 X	11815	-0-	-15725	-0-	1329	1	8562	2	N	1749	1558	1	27	8	323	
						1924	9										
07	26505 X	16948	-0-	-9557	-0-	1846	1	12993	2	N	1917	1909	1	43	8	288	
						2109	9										
08	22382 X	4208	-0-	-18174	-0-	753	1	2850	2	N	550	494	1	9	8	335	
						605	9										
09	21660 X	7065	-0-	-14595	-0-	797	1	5555	2	N	648	706	1	10	8	267	
						713	9										
10	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	1588	1	27716	2	N	1845	1634	1	32	8	446	
						2030	9										
11	41953 X	41953	-0-	-0-	-0-	1620	1	39401	2	N	847	917	1	5	8	371	
						932	9										
*12	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	934	1	26768	2	N	585	551	1	3	8	402	
						644	9										
TOTAL GAS PROD:		254,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,594											

TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703					
01	15128 X	11879	-0-	-3249	-0-	8	1	10077	2	N	1631	1945	1	36	8	303	
						1794	9										
02	31784 X	14387	-0-	-17397	-0-	1885	1	10388	2	N	1922	1722	1	39	8	464	
						2114	9										
03	33976 X	13946	-0-	-20030	-0-	555	1	11563	2	N	1662	1568	1	106	8	452	
						1828	9										
04	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	1591	1	24369	2	N	3808	3311	1	402	8	547	
						4189	9										
05	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	1994	1	26277	2	N	3762	3269	1	435	8	605	
						4138	9										
06	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	1878	1	24303	2	N	3139	3056	1	259	8	429	
						3453	9										
07	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	1889	1	26761	2	N	3985	3512	1	424	8	478	
						4384	9										
08	32395 X	28434	-0-	-3961	-0-	956	1	24385	2	N	2812	2835	1	224	8	231	
						3093	9										
09	31350 X	27133	-0-	-4217	-0-	1012	1	22760	2	N	3055	2818	1	221	8	247	
						3361	9										
10	33046 X	30801	-0-	-2245	-0-	1219	1	26286	2	N	2996	2605	1	108	8	530	
						3296	9										
11	31980 X	22911	-0-	-9069	-0-	260	1	19898	2	N	2503	2799	1	98	8	136	
						2753	9										
12	33046 X	22529	-0-	-10517	-0-	95	1	19329	2	N	2823	2485	1	66	8	408	
						3105	9										
TOTAL GAS PROD:		297,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,098											

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	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					
01		40858 X	20685	-0-	-20173	-0-	466	1	15871	2	N	3953	4055	1	51	8	177
							4348	9									
02		40061 X	40061	-0-	-0-	-0-	1090	1	30992	2	N	7254	6865	1	115	8	451
							7979	9									
03		34968 X	22364	-0-	-12604	-0-	776	1	17852	2	N	3396	3505	1	100	8	242
							3736	9									
04		33840 X	18456	-0-	-15384	-0-	1017	1	13607	2	N	3484	3334	1	23	8	369
							3832	9									
05		42811 X	20257	-0-	-22554	-0-	895	1	15845	2	N	3197	2945	1	35	8	586
							3517	9									
06		41430 X	28557	-0-	-12873	-0-	991	1	22869	2	N	4270	4383	1	73	8	400
							4697	9									
07		42811 X	29982	-0-	-12829	-0-	928	1	24317	2	N	4306	4168	1	57	8	481
							4737	9									
08		34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	1237	1	28417	2	N	4551	4168	1	72	8	792
							5006	9									
09		28560 X	11290	-0-	-17270	-0-	1246	1	8843	2	N	1092	1400	1	18	8	466
							1201	9									
10		36178 X	36178	-0-	-0-	-0-	1472	1	28877	2	N	5299	5279	1	40	8	446
							5829	9									
11		39381 X	39381	-0-	-0-	-0-	1232	1	36485	2	N	1513	1438	1	9	8	512
							1664	9									
12		32116 X	31954	-0-	-162	-0-	1192	1	27895	2	N	2606	2376	1	36	8	706
							2867	9									
TOTAL GAS PROD:		333,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,921									

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11247	-	15461			
01		46469 X	34024	-0-	-12445	-0-	1871	1	28392	2	N	3419	3312	1	50	8	759
							3761	9									
02		43935 X	36050	-0-	-7885	-0-	1578	1	31216	2	N	2960	3136	1	35	8	548
							3256	9									
03		46965 X	46317	-0-	-648	-0-	1776	1	40071	2	N	4064	4096	1	47	8	469
							4470	9									
04		45450 X	31995	-0-	-13455	-0-	1733	1	27998	2	N	2058	2055	1	81	8	391
							2264	9									
05		45539 X	16368	-0-	-29171	-0-	1224	1	13949	2	N	1086	935	1	148	8	394
							1195	9									
06		44820 X	31317	-0-	-13503	-0-	1657	1	26750	2	N	2645	2326	1	115	8	598
							2910	9									
07		46314 X	28039	-0-	-18275	-0-	1489	1	24693	2	N	1688	1638	1	30	8	618
							1857	9									
08		66302 X	66302	-0-	-0-	-0-	3141	1	62961	2	N	182	365	1	7	8	428
							200	9									
09		32010 X	-0-	-0-	-32010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428
10		32364 X	16528	-0-	-15836	-0-	3280	1	9931	2	N	3015	3218	1	17	8	208
							3317	9									
11		53730 X	18600	-0-	-35130	-0-	2690	1	12512	2	N	3089	2797	1	1	8	499
							3398	9									
12		55521 X	12070	-0-	-43451	-0-	1897	1	9207	2	N	878	943	1	6	8	428
							966	9									
TOTAL GAS PROD:		337,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,084									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
04		63750 X	-0-	-0-	-63750	-0-					N	-0-					271
05		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					271
06		41371 X	41371	-0-	-0-	-0-	31913	2	9458	9	N	8598	8110	1	124	8	635
07		42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	33506	2	9450	9	N	8591	8769	1	64	8	393
08		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	8105	2	2389	9	N	2172	2388	1	27	8	150
09		41370 X	14820	-0-	-26550	-0-	11164	2	3656	9	N	3324	3164	1	23	8	287
10		42966 X	35695	-0-	-7271	-0-	28923	2	6772	9	N	6156	5716	1	101	8	626
11		41580 X	12893	-0-	-28687	-0-	9898	2	2995	9	N	2723	3083	1	38	8	228
12		42966 X	20752	-0-	-22214	-0-	15991	2	4761	9	N	4328	3924	1	35	8	597
TOTAL GAS PROD:		178,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,892									

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717					
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
04		37350 X	28733	-0-	-8617	-0-	24543	2	4190	9	Y	3809	3755	0	95	8	58
05		33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	28638	2	4722	9	Y	4293	4109	0	172	8	70
06		39660 X	33497	-0-	-6163	-0-	28824	2	4673	9	Y	4248	4084	0	187	8	47
07		41586 X	41586	-0-	-0-	-0-	35876	2	5710	9	Y	5191	5072	0	121	8	45
08		43462 X	27440	-0-	-16022	-0-	23826	2	3614	9	Y	3285	3214	0	85	8	31
09		33510 X	20415	-0-	-13095	-0-	17150	2	3265	9	Y	2968	2919	0	51	8	29
10		41571 X	34242	-0-	-7329	-0-	30847	2	3395	9	Y	3086	2951	0	126	8	38
11		40230 X	21403	-0-	-18827	-0-	18840	2	2563	9	Y	2330	2285	0	60	8	23
12		41571 X	14952	-0-	-26619	-0-	14172	2	780	9	Y	709	698	0	28	8	6
TOTAL GAS PROD:		350,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,083									

WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10572	- 14628					
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
04		44400 X	-0-	-0-	-44400	-0-					Y	-0-					570
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					570
06		23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	17843	2	6149	9	Y	5590	5098	1	104	8	958
07		50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	39284	2	11233	9	Y	10212	10498	1	252	8	420
08		50319 X	50319	-0-	-0-	-0-	40813	2	9506	9	Y	8642	8685	1	172	8	205
09		41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	34221	2	6864	9	Y	6240	6135	1	117	8	193
10		43586 X	26637	-0-	-16949	-0-	21372	2	5265	9	Y	4786	4715	1	82	8	182
11		42180 X	33187	-0-	-8993	-0-	28497	2	4690	9	Y	4264	3906	1	103	8	437
12		43586 X	38607	-0-	-4979	-0-	34270	2	4337	9	Y	3943	3992	1	44	8	344
TOTAL GAS PROD:		264,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,677									

OIL AND GAS DIVISION

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	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			
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
04		30479 X	30479	-0-	-0-	-0-	23168 2	7311 9	N	6646	6649 1	67 8	538
05		56078 X	56078	-0-	-0-	-0-	42113 2	13965 9	N	12695	12499 1	172 8	562
06		57598 X	57598	-0-	-0-	-0-	46631 2	10967 9	N	9970	9540 1	171 8	821
07		36456 X	20822	-0-	-15634	-0-	16393 2	4429 9	N	4026	4102 1	60 8	685
08		58125 X	17017	-0-	-41108	-0-	13904 2	3113 9	N	2830	2340 1	32 8	1143
09		57600 X	54184	-0-	-3416	-0-	44272 2	9912 9	N	9011	9088 1	39 8	1027
10		59520 X	47449	-0-	-12071	-0-	38948 2	8501 9	N	7728	7645 1	100 8	1010
11		57600 X	46899	-0-	-10701	-0-	39207 2	7692 9	N	6993	7460 1	79 8	464
12		55986 X	36392	-0-	-19594	-0-	30553 2	5839 9	N	5308	5311 1	45 8	416
TOTAL GAS PROD:		447,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		82,502							

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054	
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
04		45540 X	33362	-0-	-12178	-0-	26084 2	7278 9	Y	6616	6418 1	107 8	509
05		47058 X	32554	-0-	-14504	-0-	25365 2	7189 9	Y	6535	6408 1	168 8	468
06		45390 X	28143	-0-	-17247	-0-	22899 2	5244 9	Y	4767	4987 1	133 8	115
07		38161 X	29021	-0-	-9140	-0-	22901 2	6120 9	Y	5564	4992 1	101 8	586
08		34472 X	18647	-0-	-15825	-0-	14266 2	4381 9	Y	3983	4160 1	73 8	336
09		33360 X	27158	-0-	-6202	-0-	21682 2	5476 9	Y	4978	4806 1	64 8	444
10		32550 X	14834	-0-	-17716	-0-	11087 2	3747 9	Y	3406	3612 1	54 8	184
11		28140 X	11132	-0-	-17008	-0-	11013 2	119 9	Y	108	7 8		285
12		29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-			Y	2	2 8		285
TOTAL GAS PROD:		310,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,006							

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363	
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
04		50610 X	38695	-0-	-11915	-0-	29518 2	9177 9	Y	8343	8550 1	109 8	306
05		53692 X	39294	-0-	-14398	-0-	29578 2	9716 9	Y	8833	8323 1	210 8	606
06		51960 X	39836	-0-	-12124	-0-	30692 2	9144 9	Y	8313	8657 1	210 8	52
07		53692 X	31385	-0-	-22307	-0-	24287 2	7098 9	Y	6453	6041 1	120 8	344
08		45632 X	31557	-0-	-14075	-0-	26464 2	5093 9	Y	4630	4688 1	50 8	236
09		39840 X	28015	-0-	-11825	-0-	24664 2	3351 9	Y	3046	2866 1	45 8	371
10		41168 X	9427	-0-	-31741	-0-	6685 2	2742 9	Y	2493	2308 1	40 8	516
*11		39840 X	34462	-0-	-5378	-0-	30144 2	4318 9	Y	3925	3894 1	62 8	485
12		31558 X	28784	-0-	-2774	-0-	26245 2	2539 9	Y	2308	2498 1	55 8	240
TOTAL GAS PROD:		429,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,940							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID -> 277612	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 10855	PERF.11276	- 14783						
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
04		2910 X	2768	-0-	-142	-0-	1866	2	902	9	Y	820	742 1	15 8	136
05		3007 X	2584	-0-	-423	-0-	1730	2	854	9	Y	776	855 1	3 8	54
06		2910 X	2135	-0-	-775	-0-	1361	2	774	9	Y	704	611 1		147
07		3007 X	1028	-0-	-1979	-0-	645	2	383	9	Y	348	477 1	1 8	17
08		2542 X	323	-0-	-2219	-0-	19	2	304	9	Y	276	266 1		27
09		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2883	2	818	9	Y	744	662 1	12 8	97
10		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	4397	2	1929	9	Y	1754	424 0	1222 1	188
													17 8		
11		2130 X	832	-0-	-1298	-0-	756	2	76	9	Y	69	248 0	7 8	2
*12		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2712	2	261	9	Y	237	230 0	5 8	4
TOTAL GAS PROD:		31,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,390							

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID -> 277704	COMPL. DATE 12/14/2014	TOTAL DEPTH 10553	PERF. N/A							
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	17590	-0-	17590	17590	14796	4	2794	9	Y	2540	2459 1	81 8	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17590				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17590				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,540							

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID -> 277726	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11623	- 16306						
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	
04	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	20412	2	2321	9	Y	2110	2084 0	29 8	10	
05	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	23036	2	2575	9	Y	2341	2332 0	5 8	14	
06	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	22417	2	2386	9	Y	2169	2167 0		16	
07	24397 X	24287	-0-	-110	-0-	21656	2	2631	9	Y	2392	2385 0	6 8	17	
08	25606 X	22701	-0-	-2905	-0-	20403	2	2298	9	Y	2089	2089 0	2 8	15	
09	24810 X	18965	-0-	-5845	-0-	16763	2	2202	9	Y	2002	1990 0	16 8	11	
10	25637 X	23826	-0-	-1811	-0-	21387	2	2439	9	Y	2217	2190 0	26 8	12	
11	24810 X	22636	-0-	-2174	-0-	20353	2	2283	9	Y	2075	2056 0	18 8	13	
*12	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	15860	2	2027	9	Y	1843	1796 0	26 8	34	
TOTAL GAS PROD:		248,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,864							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11687	- 15498	
M	O	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
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
04		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	9958 2	1192 9	Y	1084	966 1	59 8	275
05		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	6785 2	859 9	Y	781	883 1		173
06		8460 X	6107	-0-	-2353	-0-	5319 2	788 9	Y	716	668 1		221
07		8742 X	5090	-0-	-3652	-0-	4374 2	716 9	Y	651	729 1		143
08		11532 X	6155	-0-	-5377	-0-	5417 2	738 9	Y	671	572 1		242
09		11160 X	6645	-0-	-4515	-0-	5391 2	1254 9	Y	1140	973 1	20 8	389
10		7657 X	6566	-0-	-1091	-0-	5633 2	933 9	Y	848	986 1		251
11		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	5377 2	935 9	Y	850	857 1	8 8	236
12		6882 X	6826	-0-	-56	-0-	5795 2	1031 9	Y	937	862 1	10 8	301
TOTAL GAS PROD:		81,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,773			

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12620	- 14360	
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
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
04		17760 X	13528	-0-	-4232	-0-	11586 2	1942 9	Y	1765	1730 0	45 8	27
05		17112 X	13978	-0-	-3134	-0-	11351 2	2627 9	Y	2388	2282 0	94 8	39
06		15360 X	12360	-0-	-3000	-0-	10275 2	2085 9	Y	1895	1832 0	81 8	21
07		15593 X	14064	-0-	-1529	-0-	11779 2	2285 9	Y	2077	2012 0	68 8	18
08		13981 X	13669	-0-	-312	-0-	11353 2	2316 9	Y	2105	2051 0	52 8	20
09		13530 X	10416	-0-	-3114	-0-	20426 2	11833 3	Y	1657	1637 0	24 8	16
							1823 9						
10		14074 X	5562	-0-	-8512	-0-	19492 2	15693 3	Y	1603	1543 0	56 8	20
							1763 9						
11		13620 X	9731	-0-	-3889	-0-	18841 2	10980 3	Y	1700	1660 0	43 8	17
							1870 9						
12		14074 X	11976	-0-	-2098	-0-	14311 2	4725 3	Y	2173	2150 0	20 8	20
							2390 9						
TOTAL GAS PROD:		149,030				TOTAL CONDENSATE PROD:				24,179			

OLSON 34-191		WELL #:		1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11548	- 14855	
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
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
04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	4111 2	1233 9	Y	1121	1112 0	11 8	6
05		6541 X	3981	-0-	-2560	-0-	3214 2	767 9	Y	697	697 0	2 8	4
06		6990 X	4525	-0-	-2465	-0-	3329 2	1196 9	Y	1087	1083 0		8
07		7223 X	4555	-0-	-2668	-0-	3553 2	1002 9	Y	911	910 0	2 8	7
08		7223 X	4278	-0-	-2945	-0-	3387 2	891 9	Y	810	810 0	1 8	6
09		5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	2353 2	651 9	Y	592	590 0	5 8	3
10		4681 X	4594	-0-	-87	-0-	3606 2	988 9	Y	898	887 0	9 8	5
11		4530 X	3765	-0-	-765	-0-	2925 2	840 9	Y	764	759 0	5 8	5
12		4557 X	3038	-0-	-1519	-0-	2289 2	749 9	Y	681	665 0	8 8	13
TOTAL GAS PROD:		50,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,462			



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11584	- 21015				
M	O	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			
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
04		25020 X	19313	-0-	-5707	-0-	14955	2	4358	9	N	3962	3899	1	22	8	344
05		25854 X	11048	-0-	-14806	-0-	8226	2	2822	9	N	2565	2723	1	39	8	147
06		24060 X	10203	-0-	-13857	-0-	6955	2	14	4	N	2940	2577	1	70	8	440
							3234	9									
07		38418 X	38418	-0-	-0-	-0-	21024	2	5972	4	N	10384	9981	1	227	8	616
							11422	9									
08		36631 X	36631	-0-	-0-	-0-	27621	2	9010	9	N	8191	8166	1	138	8	503
09		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	22968	2	7806	9	N	7096	7124	1	117	8	358
10		38859 X	38859	-0-	-0-	-0-	30922	2	7937	9	N	7215	6837	1	150	8	586
11		28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	22029	2	6141	9	N	5583	5679	1	176	8	314
*12		28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	22729	2	5858	9	N	5325	5048	1	228	8	363
TOTAL GAS PROD:		310,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		68,578									

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11506	- 15632				
M	O	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			
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
04		41443 X	41443	-0-	-0-	-0-	34645	2	6798	9	N	6180	5750	1	330	8	595
05		43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	35497	2	7580	9	N	6891	6766	1	392	8	328
06		46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	39815	2	7157	9	N	6506	6125	1	413	8	296
07		45973 X	45973	-0-	-0-	-0-	38177	2	7796	9	N	7087	6377	1	387	8	619
08		47616 X	42476	-0-	-5140	-0-	36306	2	6170	9	N	5609	5513	1	262	8	453
09		46980 X	46685	-0-	-295	-0-	39267	2	7418	9	N	6744	5982	1	616	8	599
10		48546 X	19955	-0-	-28591	-0-	17092	2	2863	9	N	2603	2643	1	91	8	468
11		46980 X	-0-	-0-	-46980	-0-					N	1					469
*12		48236 X	25525	-0-	-22711	-0-	20825	2	4700	9	N	4273	4250	1	247	8	245
TOTAL GAS PROD:		415,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,144									

MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11575	- 16306				
M	O	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			
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
04		20010 X	14792	-0-	-5218	-0-	12979	2	1813	9	Y	1648	1626	0	22	8	8
05		18631 X	13790	-0-	-4841	-0-	12094	2	1696	9	Y	1542	1538	0	3	8	9
06		18030 X	10890	-0-	-7140	-0-	9501	2	1389	9	Y	1263	1263	0			9
07		18631 X	11050	-0-	-7581	-0-	9636	2	1414	9	Y	1285	1282	0	3	8	9
08		15283 X	10010	-0-	-5273	-0-	8725	2	1285	9	Y	1168	1168	0	1	8	8
09		14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10		13795 X	13707	-0-	-88	-0-	12111	2	1596	9	Y	1451	1419	0	24	8	8
11		18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	16588	2	1445	9	Y	1314	1292	0	22	8	8
*12		13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	11593	2	1669	9	Y	1517	1474	0	23	8	28
TOTAL GAS PROD:		152,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,196									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10788	- 15162			
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	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
04	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	45173	2	4068	9	N	3698	3473	1	212	8	382
05	50003	X	50003	-0-	-0-	-0-	45801	2	4202	9	N	3820	3745	1	157	8	300
06	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	42684	2	4008	9	N	3644	3553	1	150	8	241
07	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	45421	2	3813	9	N	3466	3273	1	107	8	327
08	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	52098	2	4475	9	N	4068	3506	1	137	8	752
09	49230	X	-0-	-0-	-49230	-0-					N	3	174	1			581
10	50003	X	32943	-0-	-17060	-0-	30466	2	2477	9	N	2252	2568	1	64	8	201
11	54750	X	3776	-0-	-50974	-0-	3774	2	2	9	N	2	1	8			202
12	56575	X	18990	-0-	-37585	-0-	18287	2	703	9	N	639	712	1	4	8	125
TOTAL GAS PROD:		433,897				TOTAL CONDENSATE PROD:						31,875					

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.	10624	- 14680			
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
04	43341	X	43341	-0-	-0-	-0-	33466	2	9875	9	N	8977	9007	1	58	8	545
05	59590	X	59590	-0-	-0-	-0-	46687	2	12903	9	N	11730	11597	1	246	8	432
06	51630	X	43288	-0-	-8342	-0-	33960	2	9328	9	N	8480	8289	1	265	8	358
07	53351	X	48137	-0-	-5214	-0-	38951	2	9186	9	N	8351	7335	1	583	8	791
08	59582	X	41176	-0-	-18406	-0-	32039	2	9137	9	N	8306	8388	1	106	8	603
09	57660	X	41253	-0-	-16407	-0-	34779	2	6474	9	N	5885	5878	1	190	8	420
10	59582	X	31751	-0-	-27831	-0-	24742	2	7009	9	N	6372	6502	1	118	8	172
11	46590	X	24569	-0-	-22021	-0-	20872	2	3697	9	N	3361	3302	1	104	8	127
12	48143	X	27391	-0-	-20752	-0-	23953	2	3438	9	N	3125	2687	1	17	8	548
TOTAL GAS PROD:		453,875				TOTAL CONDENSATE PROD:						84,028					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID -> 278913	COMPL. DATE 07/30/2015	TOTAL DEPTH	9910	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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	5257	-0-	5257	5257	4187	4	1070	9	973	942 1 31 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5257			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		973						

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID -> 278948	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599								
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		
04	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	23943	2	2724	9	Y	2476	2452	0	27	8	12		
05	29821 X	29821	-0-	-0-	-0-	27039	2	2782	9	Y	2529	2518	0	8	8	15		
06	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	11722	2	2422	9	Y	2202	2201	0			16		
07	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	12099	2	2514	9	Y	2285	2280	0	5	8	16		
08	29481 X	13399	-0-	-16082	-0-	11092	2	2307	9	Y	2097	2096	0	2	8	15		
09	28530 X	12207	-0-	-16323	-0-	10114	2	2093	9	Y	1903	1888	0	19	8	11		
10	29481 X	13767	-0-	-15714	-0-	24656	2	13102	3	Y	2012	1994	0	18	8	11		
11	14130 X	12440	-0-	-1690	-0-	2213	9	23665	2	13330	3	Y	1914	1886	0	27	8	12
12	14601 X	11411	-0-	-3190	-0-	2105	9	23674	2	14381	3	Y	1925	1860	0	41	8	36
						2118	9											
TOTAL GAS PROD:		238,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,411												

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 278988	COMPL. DATE 11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087						
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
04	70620 X	37493	-0-	-33127	-0-	29109	2	8384	9	Y	7622	7393	1	76	8	472
05	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	24266	2	8489	9	Y	7717	7961	1	122	8	106
06	53467 X	53467	-0-	-0-	-0-	40435	2	13032	9	Y	11847	11499	1	272	8	182
07	52456 X	52456	-0-	-0-	-0-	41441	2	11015	9	Y	10014	9852	1	159	8	185
08	68510 X	68510	-0-	-0-	-0-	57342	2	11168	9	Y	10153	9998	1	101	8	239
09	104819 X	104819	-0-	-0-	-0-	96659	2	8160	9	Y	7418	7423	1	65	8	169
10	107802 X	107802	-0-	-0-	-0-	96399	2	11403	9	Y	10366	10356	1	152	8	27
11	66210 X	46157	-0-	-20053	-0-	41839	2	4318	9	Y	3925	3866	1	31	8	55
12	74183 X	49768	-0-	-24415	-0-	46064	2	3704	9	Y	3367	3314	1	8	8	100
TOTAL GAS PROD:		586,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,766										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	10838 - 15284					
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
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
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					100
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					100
06		38211 X	38211	-0-	-0-	-0-	29242	2	8969	9	N	8154	7853	1	132	8	269
07		56192 X	56192	-0-	-0-	-0-	41911	2	14281	9	N	12983	12495	1	277	8	480
08		61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	47586	2	13730	9	N	12482	12083	1	195	8	684
09		38220 X	30617	-0-	-7603	-0-	23567	2	7050	9	N	6409	6905	1	53	8	135
10		56203 X	40992	-0-	-15211	-0-	32529	2	8463	9	N	7694	7250	1	123	8	456
11		59340 X	34247	-0-	-25093	-0-	25972	2	8275	9	N	7523	7534	1	153	8	292
12		61318 X	21672	-0-	-39646	-0-	16406	2	5266	9	N	4787	4792	1	47	8	240
TOTAL GAS PROD:		283,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,032									

BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-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	470	455	1	15	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		470									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279044	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	N/A					
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11926	-0-	11926	11926	11926	9331	4	2595	9	Y	2359	2317	1	42	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,359									

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	106423 X	101327	-0-	-5096	-0-	75056 2	26271 9	N 23883	23906 1	27 8	423
02	99557 X	66604	-0-	-32953	-0-	49345 2	17259 9	N 15690	15450 1	100 8	563
03	106423 X	59107	-0-	-47316	-0-	44443 2	14664 9	N 13331	13311 1	43 8	540
04	102990 X	53137	-0-	-49853	-0-	39351 2	13786 9	N 12533	12268 1	130 8	675
05	106423 X	44761	-0-	-61662	-0-	33605 2	11156 9	N 10142	10516 1	61 8	240
06	98070 X	40131	-0-	-57939	-0-	30176 2	9955 9	N 9050	8939 1	88 8	263
07	71207 X	37712	-0-	-33495	-0-	28672 2	9040 9	N 8218	7906 1	88 8	487
08	53041 X	36716	-0-	-16325	-0-	27454 2	9262 9	N 8420	7762 1	75 8	1070
09	51330 X	30705	-0-	-20625	-0-	23923 2	6782 9	N 6165	6894 1	63 8	278
10	44764 X	28589	-0-	-16175	-0-	21613 2	6976 9	N 6342	6185 1	87 8	348
11	40140 X	26464	-0-	-13676	-0-	20889 2	5575 9	N 5068	5067 1	58 8	291
12	37727 X	26789	-0-	-10938	-0-	20456 2	6333 9	N 5757	5665 1	57 8	326

TOTAL GAS PROD: 552,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,599

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 279159	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH 10453	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	9807	-0-	9807	9807	7081 4	2726 9	N 2478	1495 1	74 8	909
11	14B2 EXT	918	-0-	918	10725	716 4	202 9	Y 184	1086 1	7 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10725			Y -0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 279162	COMPL. DATE 01/28/2015	TOTAL DEPTH 10619	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	7593	-0-	7593	7593	6924 4	669 9	Y 608	540 1	68 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7593			Y -0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279175	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 10949	PERF.11286	- 20839								
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
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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	25828	-0-	25828	25828	1	2	19195	4	Y	6029	5875	1	154	8	-0-
						6632	9									
09	T. A.	26518	-0-	26518	52346	20109	2	6409	9	Y	5826	5688	1	101	8	37
10	14B2 EXT	84709	-0-	84709	137055	62827	2	21882	9	Y	19893	19414	1	408	8	108
11	180513 X	43458	-0-	-137055	-0-	30285	2	13173	9	Y	11975	11526	1	318	8	239
12	112530 X	56743	-0-	-55787	-0-	43860	2	12883	9	Y	11712	11746	1	62	8	143
TOTAL GAS PROD:		237,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,435								

BANNER 57-1-21		WELL #: 1H		RRCID -> 279225	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10738	PERF. N/A									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	907	763	1	18	8	126
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		907								

WINGHEAD 57-2-13		WELL #: 1H		RRCID -> 279226	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 10193	PERF. N/A									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8847	-0-	8847	8847	6750	4	2097	9	N	1906	1855	1	51	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8847					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,906								

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

M	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6485	-0-	6485	6485	5351	4	1134	9	Y	1031	978	1	53	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6485					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6485					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031										

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	223	-0-	223	223	215	4	8	9	N	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	1943	1919	1	24	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,950										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MONROE 34-210		WELL #:		6H	RRCID ->	279240	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11051	PERF.11653	-	15757
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
01		27528 X	23703	-0-	-3825	-0-	20527 2	3176 9	Y	2887	2861 0	20 8	17
02		25752 X	20726	-0-	-5026	-0-	17965 2	2761 9	Y	2510	2508 0	8 8	11
03		27528 X	19674	-0-	-7854	-0-	16948 2	2726 9	Y	2478	2467 0	9 8	13
04		19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17143 2	2528 9	Y	2298	2272 0	28 8	11
05		22165 X	20313	-0-	-1852	-0-	17664 2	2649 9	Y	2408	2400 0	5 8	14
06		21450 X	18570	-0-	-2880	-0-	16135 2	2435 9	Y	2214	2212 0		16
07		22165 X	16180	-0-	-5985	-0-	13842 2	2338 9	Y	2125	2121 0	5 8	15
08		18600 X	7142	-0-	-11458	-0-	6320 2	822 9	Y	747	756 0	1 8	5
09		18000 X	12608	-0-	-5392	-0-	10616 2	1992 9	Y	1811	1790 0	16 8	10
10		18600 X	15587	-0-	-3013	-0-	13566 2	2021 9	Y	1837	1816 0	21 8	10
11		18000 X	17919	-0-	-81	-0-	15737 2	2182 9	Y	1984	1965 0	17 8	12
*12		16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	14259 2	2134 9	Y	1940	1889 0	27 8	36
TOTAL GAS PROD:		208,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,239							

MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279241	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11820	-	16581
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
04		33780 X	27414	-0-	-6366	-0-	22057 2	5357 9	N	4870	4813 0	61 8	24
05		34906 X	14428	-0-	-20478	-0-	11394 2	3034 9	N	2758	2760 0	6 8	16
06		33780 X	15941	-0-	-17839	-0-	12512 2	3429 9	N	3117	3110 0		23
07		32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-			N	-0-	23 0		-0-
08		30442 X	24072	-0-	-6370	-0-	29799 2	10395 3	N	4244	4206 0	8 8	30
							4668 9						
09		27420 X	26896	-0-	-524	-0-	32986 2	11142 3	N	4593	4533 0	64 8	26
							5052 9						
10		27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	33897 2	12247 3	N	4964	4897 0	67 8	26
							5460 9						
11		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	30699 2	11687 3	N	4585	4534 0	48 8	29
							5044 9						
12		27807 X	22120	-0-	-5687	-0-	28749 2	11423 3	N	4358	4237 0	69 8	81
							4794 9						
TOTAL GAS PROD:		277,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,459							

SIEVERS UNIT 2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	279249	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF. N/A		
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-			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHERIDAN 55-4-5														
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		//CONT.//		020528										
		WELL #:		1H		RRCID -> 279250		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 10684		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON UNIT 2-38														
WELL #:														
1H														
RRCID -> 279253														
COMPL. DATE 01/05/2016														
TOTAL DEPTH 10792														
PERF. 11153 - 19242														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	5871	5357	1 301 8	213
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
05	SHUT IN	45956	-0-	45956	45956	40382	2	5574	9	Y	5067	4851	1 145 8	284
06	SHUT IN	49712	-0-	49712	95668	43135	2	6577	9	Y	5979	6100	1 94 8	69
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	95668					Y	240	69	1 240 8	-0-
08	95668 X	NO RPT	-0-	-95668	-0-					Y	100	100	8	-0-
09	36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	79	79	8	-0-
10	37572 X	10558	-0-	-27014	-0-	9173	2	1385	9	Y	1259	1075	1 172 8	12
11	62995 X	62995	-0-	-0-	-0-	54973	2	8022	9	Y	7293	6940	1 220 8	145
*12	46842 X	46842	-0-	-0-	-0-	40213	2	6629	9	Y	6026	5626	1 213 8	332
TOTAL GAS PROD:		216,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,914						

KAYCEE 57-3-41														
WELL #:														
1H														
RRCID -> 279271														
COMPL. DATE 08/22/2014														
TOTAL DEPTH 10038														
PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		48202		10/31/2016						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PACE STATE UNIT 1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279274	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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-				N	-0-			-0-			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	SHUT IN	17120	-0-	17120	17120	12720	2	4400	9	N	4000	3614	1	126	8	260
07	SHUT IN	42442	-0-	42442	59562	31676	2	10766	9	N	9787	8919	1	285	8	843
08	94669 X	35107	-0-	-59562	-0-	26958	2	8149	9	N	7408	7707	1	136	8	408
09	44400 X	43074	-0-	-1326	-0-	31480	2	11594	9	N	10540	10806	1	112	8	30
10	50828 X	50828	-0-	-0-	-0-	36851	2	13977	9	N	12706	12405	1	208	8	123
11	41070 X	35676	-0-	-5394	-0-	22956	2	12720	9	N	11564	11200	1	189	8	298
*12	67668 X	67668	-0-	-0-	-0-	51391	2	16277	9	N	14797	14144	1	95	8	856
TOTAL GAS PROD:		291,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		70,802										

POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1128	378	1	23	8	727	
02	233457 X	-0-	-0-	-233457	-0-				N	15701	15617	1	164	8	647	
03	344627 X	-0-	-0-	-344627	-0-				Y	-0-					647	
04	333510 X	-0-	-0-	-333510	-0-				Y	-0-					-0-	
05	344627 X	3603	-0-	-341024	-0-	3342	2	261	9	Y	237	201	1	24	8	12
06	333510 X	38238	-0-	-295272	-0-	32380	2	5858	9	Y	5325	5129	1	148	8	60
07	82503 X	82503	-0-	-0-	-0-	71332	2	11171	9	Y	10155	9761	1	160	8	294
08	58123 X	58123	-0-	-0-	-0-	51475	2	6648	9	Y	6044	6145	1	131	8	62
09	55699 X	55699	-0-	-0-	-0-	48326	2	7373	9	Y	6703	6589	1	87	8	89
10	73637 X	73637	-0-	-0-	-0-	61597	2	12040	9	Y	10945	10692	1	220	8	122
11	46620 X	35599	-0-	-11021	-0-	28981	2	6618	9	Y	6016	5910	1	107	8	121
12	48174 X	27288	-0-	-20886	-0-	22247	2	5041	9	Y	4583	4416	1	28	8	260
TOTAL GAS PROD:		374,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,837										

MONROE 34-188		WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	28918 X	28918	-0-	-0-	-0-	25401	2	3517	9	Y	3197	3156	0	32	8	19
02	28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	25600	2	3089	9	Y	2808	2804	0	11	8	12
03	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	26080	2	2976	9	Y	2705	2693	0	10	8	14
04	25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	22744	2	2763	9	Y	2512	2493	0	21	8	12
05	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	25743	2	2673	9	Y	2430	2422	0	6	8	14
06	20040 X	13188	-0-	-6852	-0-	10819	2	2369	9	Y	2154	2152	0			16
07	20708 X	13354	-0-	-7354	-0-	10930	2	2424	9	Y	2204	2197	0	7	8	16
08	28024 X	11594	-0-	-16430	-0-	9316	2	2278	9	Y	2071	2070	0	3	8	14
09	27120 X	10053	-0-	-17067	-0-	8027	2	2026	9	Y	1842	1821	0	25	8	10
10	28024 X	11470	-0-	-16554	-0-	23311	2	13918	3	Y	1888	1858	0	30	8	10
						2077	9									
11	13200 X	11240	-0-	-1960	-0-	29549	2	20509	3	Y	2000	1977	0	21	8	12
						2200	9									
12	13361 X	10516	-0-	-2845	-0-	21786	2	13445	3	Y	1977	1920	0	32	8	37
						2175	9									
TOTAL GAS PROD:		222,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,788										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	279304	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 A	8212	-0-	8212	8212	6704	4	1508	9	1371	1330	1 41 8
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48203 10/21/2016												

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

COVINGTON 34-224		WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11481 - 15470
01	0 W	32671	-0-	32671	223832	27186	2	5485	9	Y	4986	4953 0 23 8 30
02	251457 X	27625	-0-	-223832	-0-	22963	2	4662	9	Y	4238	4242 0 7 8 19
03	37572 X	28121	-0-	-9451	-0-	23522	2	4599	9	Y	4181	4170 0 8 8 22
04	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	24842	2	4377	9	Y	3979	3958 0 23 8 20
05	29543 X	29151	-0-	-392	-0-	24642	2	4509	9	Y	4099	4092 0 3 8 24
06	28590 X	22246	-0-	-6344	-0-	18771	2	3475	9	Y	3159	3160 0 23 23
07	30194 X	25806	-0-	-4388	-0-	21920	2	3886	9	Y	3533	3525 0 6 8 25
08	29388 X	23986	-0-	-5402	-0-	20625	2	3361	9	Y	3055	3056 0 3 8 21
09	28440 X	21267	-0-	-7173	-0-	18274	2	2993	9	Y	2721	2703 0 23 8 16
10	29140 X	25877	-0-	-3263	-0-	22443	2	3434	9	Y	3122	3095 0 27 8 16
11	24960 X	24890	-0-	-70	-0-	21785	2	3105	9	Y	2823	2803 0 18 8 18
12	25792 X	21546	-0-	-4246	-0-	18729	2	2817	9	Y	2561	2502 0 29 8 48

TOTAL GAS PROD: 312,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,457

MONROE 34-210		WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11785 - 16097
01	25978 X	21695	-0-	-4283	-0-	18987	2	2708	9	Y	2462	2439 0 18 8 15
02	24302 X	20282	-0-	-4020	-0-	17841	2	2441	9	Y	2219	2216 0 8 8 10
03	25978 X	19986	-0-	-5992	-0-	17586	2	2400	9	Y	2182	2172 0 9 8 11
04	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	15215	2	2133	9	Y	1939	1916 0 24 8 10
05	21669 X	17603	-0-	-4066	-0-	15450	2	2153	9	Y	1957	1952 0 4 8 11
06	20970 X	8045	-0-	-12925	-0-	7023	2	1022	9	Y	929	933 0 7 7
07	21669 X	14819	-0-	-6850	-0-	12818	2	2001	9	Y	1819	1808 0 5 8 13
08	18972 X	14388	-0-	-4584	-0-	12507	2	1881	9	Y	1710	1709 0 2 8 12
09	17340 X	13559	-0-	-3781	-0-	11730	2	1829	9	Y	1663	1649 0 16 8 10
10	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	16465	2	2091	9	Y	1901	1878 0 23 8 10
11	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	16486	2	1998	9	Y	1816	1798 0 17 8 11
*12	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	15550	2	1995	9	Y	1814	1754 0 37 8 34

TOTAL GAS PROD: 202,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,411

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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		
01		13702 X	9675	-0-	-4027	-0-	8342 2	1333 9	N	1212	1850 1	4 8	312
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
04		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	7333 2	1565 9	N	1423	1640 1	25 8	94
05		13702 X	1484	-0-	-12218	-0-	1472 2	12 9	N	11	1 8		104
06		13260 X	378	-0-	-12882	-0-	314 2	64 9	N	58			162
07		13702 X	8482	-0-	-5220	-0-	6378 2	2104 9	N	1913	1811 1	5 8	259
08		13733 X	11413	-0-	-2320	-0-	8942 2	2471 9	N	2246	2196 1	3 8	306
09		8910 X	8538	-0-	-372	-0-	6691 2	1847 9	N	1679	1847 1	28 8	110
10		8494 X	7817	-0-	-677	-0-	5840 2	1977 9	N	1797	1664 1	31 8	212
11		11040 X	8823	-0-	-2217	-0-	6479 2	2344 9	Y	2131	2202 1	25 8	116
12		11408 X	8824	-0-	-2584	-0-	6671 2	2153 9	Y	1957	1107 1	5 8	961
TOTAL GAS PROD:		105,800				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,955			

SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11940	-	16688
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-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	36153	-0-	36153	36153	28655 2	7498 9	Y	6816	6269 1	163 8	384
06		SHUT IN	56509	-0-	56509	92662	43740 2	12769 9	Y	11608	11557 1	303 8	132
07		SHUT IN	86503	-0-	86503	179165	71001 2	15502 9	Y	14093	13294 1	532 8	399
08		237012 X	57847	-0-	-179165	-0-	47566 2	10281 9	Y	9346	9302 1	349 8	94
09		68580 X	41692	-0-	-26888	-0-	33039 2	8653 9	Y	7866	7730 1	126 8	104
10		70866 X	48389	-0-	-22477	-0-	40182 2	8207 9	Y	7461	7157 1	327 8	81
11		68580 X	35151	-0-	-33429	-0-	28495 2	6656 9	Y	6051	5790 1	222 8	120
12		70866 X	27516	-0-	-43350	-0-	22761 2	4755 9	Y	4323	4141 1	58 8	244
TOTAL GAS PROD:		389,760				TOTAL CONDENSATE PROD:				67,564			

KIMBELL 34-194		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11236	PERF.11712	-	15559
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
04		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	5204 2	1495 9	Y	1359	1333 0	21 8	7
05		12338 X	6516	-0-	-5822	-0-	5035 2	1481 9	Y	1346	1341 0	4 8	8
06		11940 X	6979	-0-	-4961	-0-	5459 2	1520 9	Y	1382	1380 0		10
07		12338 X	4981	-0-	-7357	-0-	3770 2	71 4	Y	1036	1035 0	4 8	7
08		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	1140 9						
09		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	7625 2	1468 4	Y	1943	1933 0	3 8	14
10		17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	2137 9						
11		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	9617 2	2379 9	Y	2163	2140 0	25 8	12
*12		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	21862 2	7577 3	Y	2952	2910 0	39 8	15
							3247 9						
							22454 2	10217 3	Y	2535	2505 0	29 8	16
							2789 9						
							18968 2	8763 3	Y	2236	2164 0	47 8	41
							2460 9						
TOTAL GAS PROD:		115,259				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,965			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279406		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426							
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	
01	38440	X	30081	-0-	-8359	-0-	24949	2	5132	9	Y	4665	4610	0	47	8	28
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
04	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	19723	2	4541	9	Y	4128	4075	0	54	8	20
05	27900	X	24158	-0-	-3742	-0-	19994	2	4164	9	Y	3785	3773	0	10	8	22
06	27000	X	22073	-0-	-4927	-0-	18267	2	3806	9	Y	3460	3457	0			25
07	27900	X	11174	-0-	-16726	-0-	9278	2	1896	9	Y	1724	1732	0	5	8	12
08	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	23378	2	4138	9	Y	3762	3743	0	5	8	26
09	24270	X	19884	-0-	-4386	-0-	16215	2	3669	9	Y	3335	3296	0	46	8	19
10	24149	X	22873	-0-	-1276	-0-	31559	2	12703	3	Y	3652	3599	0	53	8	19
							4017	9									
11	26640	X	19930	-0-	-6710	-0-	27644	2	11556	3	Y	3493	3454	0	36	8	22
							3842	9									
12	27528	X	21489	-0-	-6039	-0-	28959	2	11115	3	Y	3314	3215	0	59	8	62
							3645	9									
TOTAL GAS PROD:		275,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,437									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 279469		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144							
01	101887	X	22234	-0-	-79653	-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
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-	-0-				Y	-0-	69	1			-0-
05	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	24438	2	4439	9	Y	4035	3858	1	122	8	55
06	64001	X	64001	-0-	-0-	-0-	52401	2	11600	9	Y	10545	10200	1	238	8	162
07	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	57109	2	10919	9	Y	9926	9799	1	104	8	185
08	43462	X	43462	-0-	-0-	-0-	34157	2	9305	9	Y	8459	8312	1	134	8	198
09	21030	X	8703	-0-	-12327	-0-	1074	2	7629	9	Y	6935	6646	1	336	8	151
10	21731	X	8804	-0-	-12927	-0-	1684	2	7120	9	Y	6473	6511	1	96	8	17
11	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	19047	2	7335	9	Y	6668	6396	1	198	8	91
12	21731	X	17862	-0-	-3869	-0-	10547	2	7315	9	Y	6650	6526	1	18	8	197
TOTAL GAS PROD:		321,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		69,720									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 279492		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144							
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
KIMBELL 34-194																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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
04		47490 X	31551	-0-	-15939	-0-	25817	2	5734	9	Y	5213	5161	0	55	8	26
05		30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	25292	2	5177	9	Y	4706	4696	0	9	8	27
06		32820 X	27260	-0-	-5560	-0-	22997	2	4263	9	Y	3875	3874	0			28
07		33914 X	24349	-0-	-9565	-0-	20772	2	3577	9	Y	3252	3247	0	10	8	23
08		33914 X	26147	-0-	-7767	-0-	24302	2	1557	3	Y	3093	3090	0	4	8	22
							3402	9									
09		31560 X	26015	-0-	-5545	-0-	33307	2	10211	3	Y	2654	2623	0	38	8	15
							2919	9									
10		30473 X	28072	-0-	-2401	-0-	37692	2	12823	3	Y	2912	2867	0	45	8	15
							3203	9									
11		27270 X	22813	-0-	-4457	-0-	33159	2	11483	3	Y	1034	1013	0	30	8	6
							1137	9									
12		26877 X	19650	-0-	-7227	-0-	27189	2	8851	3	Y	1193	1130	0	47	8	22
							1312	9									
TOTAL GAS PROD:			270,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,456								

BOHLANDER 33-95																	
WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		81341 X	81341	-0-	-0-	-0-	65583	2	15758	9	N	14325	14574	1	49	8	212
02		69174 X	69174	-0-	-0-	-0-	55631	2	13543	9	N	12312	11945	1	85	8	494
03		75113 X	75113	-0-	-0-	-0-	60095	2	15018	9	N	13653	13363	1	154	8	630
04		87167 X	87167	-0-	-0-	-0-	70538	2	16629	9	N	15117	14907	1	120	8	720
05		92314 X	92314	-0-	-0-	-0-	74903	2	17411	9	N	15828	15885	1	258	8	405
06		80615 X	80615	-0-	-0-	-0-	65319	2	15296	9	N	13905	13567	1	322	8	421
07		76150 X	76150	-0-	-0-	-0-	61648	2	14502	9	N	13184	12994	1	268	8	343
08		92318 X	71446	-0-	-20872	-0-	57118	2	14328	9	N	13025	12214	1	192	8	962
09		89340 X	80858	-0-	-8482	-0-	67806	2	13052	9	N	11865	12298	1	99	8	430
10		92318 X	67751	-0-	-24567	-0-	55343	2	12408	9	N	11280	11085	1	121	8	504
11		80610 X	61498	-0-	-19112	-0-	49716	2	11782	9	N	10711	10251	1	328	8	636
12		83545 X	43060	-0-	-40485	-0-	34842	2	8218	9	N	7471	7395	1	356	8	356
TOTAL GAS PROD:			886,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			152,676								

MONROE 34-188																	
WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		16554 X	3732	-0-	-12822	-0-	2807	2	925	9	Y	841	829	0	10	8	5
02		15486 X	8945	-0-	-6541	-0-	6942	2	2003	9	Y	1821	1809	0	9	8	8
03		16554 X	15994	-0-	-560	-0-	13125	2	2869	9	Y	2608	2588	0	15	8	13
04		16020 X	14966	-0-	-1054	-0-	12445	2	2521	9	Y	2292	2251	0	43	8	11
05		14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	12047	2	2418	9	Y	2198	2188	0	8	8	13
06		15480 X	7372	-0-	-8108	-0-	6073	2	1299	9	Y	1181	1185	0			9
07		15996 X	14793	-0-	-1203	-0-	12298	2	2495	9	Y	2268	2251	0	10	8	16
08		15996 X	14814	-0-	-1182	-0-	12529	2	2285	9	Y	2077	2075	0	4	8	14
09		14970 X	5932	-0-	-9038	-0-	4919	2	1013	9	Y	921	909	0	21	8	5
10		14787 X	10419	-0-	-4368	-0-	8548	2	1871	9	Y	1701	1658	0	39	8	9
11		14340 X	10604	-0-	-3736	-0-	8924	2	1680	9	Y	1527	1499	0	28	8	9
12		14818 X	10404	-0-	-4414	-0-	8843	2	1561	9	Y	1419	1362	0	40	8	26
TOTAL GAS PROD:			132,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,854								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1136	713	1	5 8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20748	18895	1	271 8
03	0	11741	-0-	11741	11741	7552	2	4189 9	Y	3808	3767	0	7 8
04	129667 X	117926	-0-	-11741	-0-	85745	2	32181 9	Y	29255	30559	0	248 8
05	124139 X	124139	-0-	-0-	-0-	90805	2	33334 9	Y	30304	29714	0	570 8
06	111205 X	111205	-0-	-0-	-0-	83151	2	28054 9	Y	25504	25183	0	536 8
07	105496 X	105496	-0-	-0-	-0-	81237	2	24259 9	Y	22054	21783	0	367 8
08	99290 X	99290	-0-	-0-	-0-	69083	2	30207 9	Y	27461	27151	0	240 8
09	99086 X	99086	-0-	-0-	-0-	70950	2	28136 9	Y	25578	25457	0	130 8
10	73935 X	33052	-0-	-40883	-0-	24047	2	9005 9	Y	8186	8148	0	187 8
11	71550 X	69738	-0-	-1812	-0-	49887	2	19851 9	Y	18046	17736	0	231 8
*12	85152 X	85152	-0-	-0-	-0-	62792	2	22360 9	Y	20327	20235	0	84 8
TOTAL GAS PROD:		856,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		232,407							

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11675	- 14535	
01	12121 X	6723	-0-	-5398	-0-	5433	2	1290 9	Y	1173	1168	0	6 8
02	11339 X	10740	-0-	-599	-0-	8652	2	2088 9	Y	1898	1892	0	5 8
03	12121 X	9287	-0-	-2834	-0-	7516	2	1771 9	Y	1610	1604	0	6 8
04	11730 X	10028	-0-	-1702	-0-	8083	2	1945 9	Y	1768	1750	0	17 8
05	12121 X	6885	-0-	-5236	-0-	5433	2	1452 9	Y	1320	1319	0	2 8
06	11730 X	8302	-0-	-3428	-0-	6540	2	1762 9	Y	1602	1598	0	12
07	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1075	2	320 9	Y	291	300	0	1 8
08	10354 X	8145	-0-	-2209	-0-	6301	2	1844 9	Y	1676	1665	0	1 8
09	10020 X	8058	-0-	-1962	-0-	6360	2	1698 9	Y	1544	1535	0	12 8
10	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	6805	2	3549 9	Y	3226	3207	0	11 8
11	8310 X	1287	-0-	-7023	-0-	994	2	293 9	Y	266	279	0	2 8
12	8339 X	2306	-0-	-6033	-0-	1500	2	806 9	Y	733	707	0	14 8
TOTAL GAS PROD:		83,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,107							

MONROE 34-210		WELL #:		1H	RRCID ->	280176	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10160	- 14395	
01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3314	2	717 9	N	652	555	1	48 8
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2754	2	504 9	N	458	365	1	13 8
*03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	1962	2	312 9	N	284	367	1	14 8
*04	7800 X	8	-0-	-7792	-0-	8	2		N	-0-			198
*05	8060 X	15	-0-	-8045	-0-	13	2	2 9	N	2	2	8	198
*06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-			198
*07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-			198
*08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	184	1	14
*09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			14
*10	62 X	-0-	-0-	-62	-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
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - P/A 12/15/16													
TOTAL GAS PROD:		9,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,396							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
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	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	31	8	-0-	
05	0	16399	-0-	16399	16399	3628	2	9691	4	2800	2259	1	134	8
						3080	9							407
06	0	57597	-0-	57597	73996	43697	2	13900	9	12636	12326	1	220	8
07	124597 X	50601	-0-	-73996	-0-	38063	2	12538	9	11398	11268	1	139	8
08	56978 X	50901	-0-	-6077	-0-	38410	2	12491	9	11355	11389	1	114	8
09	55140 X	9922	-0-	-45218	-0-	7506	2	2416	9	2196	2487	1	14	8
10	56978 X	29547	-0-	-27431	-0-	23626	2	5921	9	5383	4933	1	113	8
11	55140 X	46838	-0-	-8302	-0-	35053	2	11785	9	10714	10249	1	141	8
12	50902 X	28978	-0-	-21924	-0-	21517	2	7461	9	6783	7405	1	37	8
TOTAL GAS PROD:		290,783			TOTAL CONDENSATE PROD:		63,296							

BITTERROOT 54-1-18														
WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071														
06	0	5484	-0-	5484	5484	4243	4	1241	9	1128	1000	1	128	8
07	0	18554	-0-	18554	24038	13981	2	4573	9	4157	4024	0	97	8
08	84145 X	60107	-0-	-24038	-0-	47393	2	12714	9	11558	11239	0	247	8
09	58020 X	53738	-0-	-4282	-0-	40945	2	12793	9	11630	11513	0	111	8
10	59954 X	51846	-0-	-8108	-0-	38134	2	13712	9	12465	12203	0	219	8
11	58020 X	44503	-0-	-13517	-0-	32865	2	11638	9	10580	10473	0	157	8
12	59954 X	32486	-0-	-27468	-0-	23170	2	9316	9	8469	8453	0	44	8
TOTAL GAS PROD:		266,718			TOTAL CONDENSATE PROD:		59,987							

RIVERTON 57-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	7882	-0-	7882	7882	6108	4	1774	9	1613	1524	1	24	8
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7882				Y	553	576	1	42	8
TOTAL GAS PROD:		7,882			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,166							

BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 280783 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	8080	-0-	8080	8080	6290	4	1790	9	1627	1590	1	37	8
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8080				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,080			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,627							



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

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	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2628			2413	1	215 8	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	22328	-0-	22328	22328	15920	2	6408	9	Y	5825	5377	1	159	8	289	
08	67618 X	45290	-0-	-22328	-0-	33143	2	12147	9	Y	11043	10894	1	195	8	243	
09	84277 X	84277	-0-	-0-	-0-	71132	2	13145	9	Y	11950	11673	1	77	8	443	
*10	38254 X	28558	-0-	-9696	-0-	18802	2	9756	9	Y	8869	9086	1	109	8	117	
*11	37020 X	19284	-0-	-17736	-0-	13854	2	5430	9	Y	4936	4869	1	85	8	99	
12	38254 X	21199	-0-	-17055	-0-	14107	2	7092	9	Y	6447	6261	1	54	8	231	

TOTAL GAS PROD: 220,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,698

-----  
 BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

06	0	15426	-0-	15426	15426	11995	4	3431	9	N	3119	3048	1	71	8	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			-0-
08	31932 X	-0-	-0-	-31932	-0-					N	-0-					-0-
09	106440 X	-0-	-0-	-106440	-0-					N	-0-					-0-
10	109988 X	46263	-0-	-63725	-0-	27838	2	18425	9	N	16750	15219	1	365	8	1166
11	123576 X	123576	-0-	-0-	-0-	98466	2	25110	9	N	22827	23367	1	106	8	520
12	109988 X	76649	-0-	-33339	-0-	59963	2	16686	9	N	15169	15337	1	239	8	113

TOTAL GAS PROD: 261,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,885

-----  
 THRESHER 54-1-22 WELL #: 1H RRCID -> 281139 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12454 - 16916

08	0 A	7485	-0-	7485	7485	5081	4	2404	9	N	2185	2044	1	141	8	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7485					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7485					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7485					N	-0-					-0-
12	0 %	79691	-0-	79691	87176	55104	2	24587	9	N	22352	20761	1	393	8	1198

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48200 08/26/2016

TOTAL GAS PROD: 87,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,537

-----  
 WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

07	0	11716	-0-	11716	11716	9239	4	2477	9	Y	2252	2151	1	101	8	-0-
08	0	12030	-0-	12030	23746	9766	2	2264	9	Y	2058	2009	1			49
09	0	62292	-0-	62292	86038	48927	2	13365	9	Y	12150	11704	1	222	8	273
10	147963 X	61925	-0-	-86038	-0-	48369	2	13556	9	Y	12324	12411	1	154	8	32
11	61740 X	32755	-0-	-28985	-0-	29985	2	2770	9	Y	2518	2512	1	3	8	35
12	63798 X	16695	-0-	-47103	-0-	13570	2	3125	9	Y	2841	2781	1	11	8	84

TOTAL GAS PROD: 197,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,143

-----  
 MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4833	2154	1	263	8	2416

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,833

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
RAWLINS 53-4-4		WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11381	- 15404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	9333	-0-	9333	9333	7093	4	2240	9	N	2036	1955	1	81 8	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	9333					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	9333					N	-0-				-0-
09	0	6633	-0-	6633	15966	4811	2	1822	9	N	1656	1399	1	48 8	209
10	0	122394	-0-	122394	138360	96559	2	25835	9	N	23486	22638	1	399 8	658
11	0	98886	-0-	98886	237246	78776	2	20110	9	N	18282	18578	1	297 8	65
*12	319717 X	82471	-0-	-237246	-0-	65192	2	17279	9	N	15708	14958	1	587 8	228
TOTAL GAS PROD:		319,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,168							

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10536	- 14635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29481 X	22946	-0-	-6535	-0-	19693	3	2351	4	N	820	994	1	7 8	286
02	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	27120	3	861	4	N	691	709	1	5 8	263
03	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	760	9			N					
04	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	9	1	28407	3	N	689	689	1	2 8	261
05	30721 X	25490	-0-	-5231	-0-	402	4	758	9	N	601	521	1		341
06	29730 X	26126	-0-	-3604	-0-	75	1	23625	3	N	794	859	1		276
07	30721 X	12763	-0-	-17958	-0-	718	4	661	9	N	767	712	1		331
08	DLQ G-10	21779	-0-	21779	21779	24603	3	14	4	N	632	733	1		230
09	47937 X	26158	-0-	-21779	-0-	873	9			N	741	732	1		239
10	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	3300	1	21956	3	N	582	534	1		287
11	26130 X	24479	-0-	-1651	-0-	26	4	844	9	N	582	534	1		287
12	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-	1540	1	10501	3	N	582	534	1		287
TOTAL GAS PROD:		269,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,528							

AT LAND STATE 52-6		WELL #:		1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9500	- 13678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930															
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
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						
04	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	81	1	19681	3	N	1265	1376	1		250
						4853	4	1392	9						
05	22661 X	22142	-0-	-519	-0-	81	1	20940	3	N	1019	862	1		407
						1121	9								
06	21930 X	21267	-0-	-663	-0-	2551	1	17711	3	N	855	900	1		362
						64	4	941	9						
07	26877 X	12112	-0-	-14765	-0-	1708	1	10217	3	N	141	182	1		321
						32	4	155	9						
08	DLQ G-10	19887	-0-	19887	19887	2358	1	16174	3	N	866	649	1		538
						402	4	953	9						
09	45432 X	25545	-0-	-19887	-0-	2268	1	22066	3	N	1012	1262	1		288
						98	4	1113	9						
10	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	2400	1	13769	3	N	769	701	1		356
						2539	4	846	9						
11	21270 X	16306	-0-	-4964	-0-	1764	1	8649	3	N	793	1016	1		133
						5021	4	872	9						
12	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT				133
TOTAL GAS PROD:		220,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,711									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	33914 X	14761	-0-	-19153	-0-	12739	4	2022	9	Y	1838	1896	1	58 8	265
02	31726 X	27649	-0-	-4077	-0-	23416	3	2385	4	Y	1680	1474	1	45 8	426
						1848	9								
03	33914 X	25941	-0-	-7973	-0-	5	1	21637	3	Y	1527	1526	1	39 8	388
						2619	4	1680	9						
04	29430 X	28159	-0-	-1271	-0-	19	1	25188	3	Y	1434	1460	1		362
						1375	4	1577	9						
05	29543 X	18639	-0-	-10904	-0-	16401	3	1148	4	Y	991	1091	1		262
						1090	9								
06	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	2450	1	25893	3	Y	1293	1286	1		269
						1991	4	1422	9						
07	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	2966	1	27255	3	Y	1597	1639	1		227
						1485	4	1757	9						
08	DLQ G-10	19860	-0-	19860	19860	2877	1	14989	3	Y	1346	1440	1		133
						513	4	1481	9						
09	43515 X	23655	-0-	-19860	-0-	2875	1	18921	3	Y	1174	1094	1		213
						568	4	1291	9						
10	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	2749	1	26949	3	Y	1584	1443	1		354
						231	4	1742	9						
11	32370 X	25602	-0-	-6768	-0-	2409	1	21647	3	Y	1255	1325	1		284
						165	4	1381	9						
12	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					Y	NO RPT				284
TOTAL GAS PROD:		281,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,719									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ABERNATHY 57-T1-14 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	28303 X	21647	-0-	-6656	-0-	704	1	18392	4	Y	2319	2243	1	34 8	289
02	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	2551	9	626	1	Y	2057	1907	1	13 8	426
03	42187 X	42187	-0-	-0-	-0-	12228	4	3081	1	Y	2142	2387	1	14 8	167
04	32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	7223	4	2282	1	Y	1633	1593	1		207
05	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	4152	4	2708	1	Y	2396	1991	1		612
06	27390 X	27307	-0-	-83	-0-	19422	4	2658	1	Y	1902	2143	1		371
07	28303 X	21017	-0-	-7286	-0-	8284	4	2280	1	Y	1737	1807	1		301
08	DLQ G-10	27942	-0-	27942	27942	2037	4	2267	1	Y	2180	2171	1		310
09	58704 X	30762	-0-	-27942	-0-	1517	4	2293	1	Y	2463	2530	1		243
10	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	1426	4	1982	1	Y	998	1020	1		221
11	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	117	4	2136	1	Y	2269	2269	1		221
12	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-	183	4	2496	9	Y	NO RPT				221
TOTAL GAS PROD:		317,171			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,096								

BOLD JOHNSON 56-T1-30															
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036															
01	33821 X	3976	-0-	-29845	-0-	7	1	47	4	Y	3565	3419	1	44 8	374
02	31639 X	22370	-0-	-9269	-0-	3922	9	599	1	Y	2947	3002	1	19 8	300
03	39099 X	39099	-0-	-0-	-0-	6994	4	3277	1	Y	993	1209	1	8 8	76
04	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	4526	4	3002	1	Y	405	452	1		29
05	42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	2524	4	3748	1	Y	803	763	1		69
06	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	2362	4	3613	1	Y	2114	1768	1		415
07	43867 X	43867	-0-	-0-	-0-	2541	4	4905	1	Y	4184	3953	1		646
08	DLQ G-10	39089	-0-	39089	39089	3020	1	1610	4	Y	4002	3951	1		697
09	79101 X	40012	-0-	-39089	-0-	3013	1	1270	4	Y	4164	4543	1		318
10	40060 X	40060	-0-	-0-	-0-	3083	1	1195	4	Y	3421	3100	1		639
11	42450 X	36950	-0-	-5500	-0-	2717	1	2717	1	Y	5228	5498	1		369
12	43865 X	NO RPT	-0-	-43865	-0-	1199	4	5751	9	Y	NO RPT				369
TOTAL GAS PROD:		392,643			TOTAL CONDENSATE PROD:		31,826								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #: 1		RRCID -> 270685		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11069 - 15767					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34534 X	9276	-0-	-25258	-0-	5912	3	3297	4	N	61	14	8	234	
02	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	19541	3	2579	4	N	304	188	1	12 8	338
03	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	3199	1	24271	3	N	230	188	1	23 8	357
04	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	2895	4	253	9		111				468
05	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	3312	1	29152	3	N	65				533
06	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	1373	4	122	9		37	168	1		402
07	34534 X	31638	-0-	-2896	-0-	3410	1	32262	3	N	245				647
08	DLQ G-10	30824	-0-	30824	30824	144	4	72	9		241	357	1		531
09	58891 X	28067	-0-	-30824	-0-	3300	1	26246	3	N	90				621
10	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	1921	4	41	9		68	184	1		505
11	31500 X	28317	-0-	-3183	-0-	3046	1	28305	3	N	354	184	1		675
12	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-	17	4	270	9		NO RPT				675
TOTAL GAS PROD:		311,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,806							

MEEKER 56-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 270731		COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11358 - 15892					
01	34472 X	26474	-0-	-7998	-0-	22524	3	2241	4	N	1554	2232	1	1 8	462
02	32248 X	28779	-0-	-3469	-0-	1709	9	61	4	N	2071	2037	1	4 8	492
03	34472 X	30931	-0-	-3541	-0-	26440	3	2278	9		1805	1815	1	4 8	478
04	33360 X	31351	-0-	-2009	-0-	28887	3	58	4	N	1563	1768	1		273
05	31571 X	31571	-0-	-0-	-0-	1986	9	340	4	N	1766	1643	1		396
06	37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	29292	3	796	4	N	1724	1788	1		332
07	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	1719	9	30881	3	N	1747	1425	1		654
08	DLQ G-10	32929	-0-	32929	32929	4107	1	1896	9		1700	2191	1		163
09	67184 X	34255	-0-	-32929	-0-	166	4	29472	3	N	1706	1528	1		341
10	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	4287	1	1922	9		1660	1482	1		519
11	37050 X	32965	-0-	-4085	-0-	63	4	1826	9		1928	2027	1		420
12	35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-	3930	1	26722	3	N	NO RPT				420
TOTAL GAS PROD:		352,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,224							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:	1H	RRCID ->	271198	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10787	-	15482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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							
04		29190 X	26422	-0-	-2768	-0-	1209	1	22174	3	N	1455	1474	1			251
							1438	4	1601	9							
05		29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	1251	1	25167	3	N	1524	1486	1			289
							914	4	1676	9							
06		27630 X	27608	-0-	-22	-0-	1204	1	24363	3	N	1399	1444	1			244
							502	4	1539	9							
07		28551 X	26858	-0-	-1693	-0-	1244	1	23067	3	N	1391	1274	1			361
							1017	4	1530	9							
08	DLQ	G-10	24619	-0-	24619	24619	1117	1	20483	3	N	1310	1458	1			213
							1578	4	1441	9							
09		45317 X	20698	-0-	-24619	-0-	1127	1	16554	3	N	1221	1278	1			156
							1674	4	1343	9							
10		25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1270	1	22273	3	N	1359	1440	1			75
							486	4	1495	9							
11		27600 X	23689	-0-	-3911	-0-	1138	1	20842	3	N	1270	1274	1			71
							312	4	1397	9							
12		26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:			281,318			TOTAL CONDENSATE PROD:						15,149					

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 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	
01		18290 X	7104	-0-	-11186	-0-	5150	4	1954	9	N	1776	2021	1	1	8	314
							1848	1	1261	4	N	2800	2542	1	16	8	556
02		14529 X	6189	-0-	-8340	-0-	3080	9									
03		15531 X	14909	-0-	-622	-0-	7656	1	3975	4	N	2980	3002	1	16	8	518
							3278	9									
04		15030 X	13220	-0-	-1810	-0-	6336	1	3416	4	N	3153	3274	1			397
							3468	9									
05		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	8140	1	2334	4	N	3492	3133	1			756
							3841	9									
06		18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	6864	1	3980	3	N	3142	3415	1			483
							3744	4	3456	9							
07		22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	6508	1	10456	3	N	3014	2676	1			821
							1728	4	3315	9							
08	DLQ	G-10	20300	-0-	20300	20300	6014	1	10978	3	N	2891	3088	1			624
							128	4	3180	9							
09		38794 X	18494	-0-	-20300	-0-	5820	1	9501	3	N	2652	2943	1			333
							256	4	2917	9							
10		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	5858	1	9136	3	N	2840	2593	1			580
							192	4	3124	9							
11		21300 X	16446	-0-	-4854	-0-	5640	1	7510	3	N	2880	3194	1			266
							128	4	3168	9							
12		22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					266
TOTAL GAS PROD:			169,338			TOTAL CONDENSATE PROD:						31,620					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:	1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	11687	-	16203
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
01		31899 X	18979	-0-	-12920	-0-	665 1	3750 9	14564 4	Y	3409	3253	1	29	8	359		
02		18995 X	9683	-0-	-9312	-0-	5968 4	3715 9	3715 9	Y	3377	3368	1	16	8	352		
03		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-				Y	2572	2747	1	12	8	165		
04		15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-				Y	1714	1632	1			247		
05		12989 X	7338	-0-	-5651	-0-	14 1	3785 4	3785 4	Y	3217	2947	1			517		
06		12570 X	11617	-0-	-953	-0-	3539 9	894 1	3555 3	Y	2903	3078	1			342		
07		22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	3975 4	3193 9	15728 3	Y	2116	2168	1			290		
08	DLQ	G-10	21715	-0-	21715	21715	1923 1	2286 4	16321 3	Y	2543	2439	1			394		
09		42144 X	20429	-0-	-21715	-0-	1917 1	680 4	14989 3	Y	2835	2886	1			343		
10		24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	1631 1	690 4	14989 3	Y	2555	2293	1			605		
11		21540 X	19211	-0-	-2329	-0-	1891 1	94 4	19367 3	Y	2541	2889	1			257		
12		22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-	1612 1	2795 9	14804 3	Y	NO RPT					257		
TOTAL GAS PROD:		155,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,782												

RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	11215	-	16019			
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				
04	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	18320 4	3028 9											
05	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	33 1	24263 3	N	2477	2560	1			261				
06	32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	6816 4	2725 9											
07	37361 X	37361	-0-	-0-	-0-	1100 1	3832 3	N	2452	2152	1			561				
08	DLQ	G-10	32628	-0-	32628	32628	15040 4	2697 9										
09	67973 X	35345	-0-	-32628	-0-	3300 1	18087 3	N	2213	2204	1			570				
10	36201 X	36201	-0-	-0-	-0-	8262 4	2434 9											
11	36150 X	35189	-0-	-961	-0-	3098 1	28613 3	N	2121	1813	1			878				
12	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-	3317 4	2333 9											
TOTAL GAS PROD:		327,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,941												

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.	11386	-	15727	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	22137	4	2452	9	N	2229	1856	1	31	744
02		35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	21832	3	10922	4	N	2180	2370	1	16	538
							2398	9								
03		37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	8194	4	27072	3	N	2190	2375	1	19	334
							9	1	2409	9						
04		40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	33	1	36417	3	N	2216	1876	1		674
							1330	4	2438	9						
05		39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	110	1	30916	3	N	1883	2033	1		524
							6572	4	2071	9						
06		36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	2640	1	27438	3	N	1735	1801	1		458
							4797	4	1909	9						
07		14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	1490	1	10903	3	Y	837	541	1		296
							1234	4	921	9						
08	DLQ	G-10	32004	-0-	32004	32004	1307	1	27896	3	Y	-0-	296	1		-0-
							2801	4								
09		63897 X	31893	-0-	-32004	-0-	1401	1	25430	3	Y	831	760	1		71
							4148	4	914	9						
10		27752 X	27752	-0-	-0-	-0-	1404	1	24280	3	Y	373	418	1		26
							1658	4	410	9						
*11		36780 X	26091	-0-	-10689	-0-	1558	1	22981	3	Y	188	205	1		9
							1345	4	207	9						
12		31992 X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:			346,384				TOTAL CONDENSATE PROD:					14,662				

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	10960	-	15573	
01		21204 X	2953	-0-	-18251	-0-	2635	4	318	9	N	289	3	8	719	
02		19836 X	10131	-0-	-9705	-0-	110	1	8972	4	N	954	1116	1	17	540
							1049	9								
03		20770 X	8860	-0-	-11910	-0-	3440	1	4256	4	N	1058	1289	1	2	307
							1164	9								
04		19470 X	19454	-0-	-16	-0-	3381	1	14944	4	N	1026	1131	1		202
							1129	9								
05		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	3503	1	15104	4	N	1195	1055	1		342
							1315	9								
06		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	3390	1	42	3	N	1142	900	1		584
							15360	4	1256	9						
07		20088 X	19709	-0-	-379	-0-	3217	1	3227	3	N	1121	1281	1		424
							12032	4	1233	9						
08	DLQ	G-10	21468	-0-	21468	21468	2418	1	16326	3	N	1153	1277	1		300
							1456	4	1268	9						
09		42724 X	21256	-0-	-21468	-0-	2289	1	17424	3	N	1135	1128	1		307
							294	4	1249	9						
10		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	2550	1	17024	3	N	1168	935	1		540
							446	4	1285	9						
11		20040 X	18893	-0-	-1147	-0-	2430	1	14703	3	N	1162	1311	1		391
							482	4	1278	9						
12		21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT				391
TOTAL GAS PROD:			183,999				TOTAL CONDENSATE PROD:					11,403				



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BETTYE HANSARD STATE 45-3 //CONT.// 068596															
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10850 X	3028	-0-	-7822	-0-	1282	3	1606	4	N	127	187	1	1 8	170
						140	9								
02	10150 X	7460	-0-	-2690	-0-	6344	3	909	4	N	188	181	1	2 8	175
						207	9								
03	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	3199	1	10809	3	N	236	180	1	6 8	225
						2640	4	260	9						
04	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	3312	1	8245	3	N	128	147	1		206
						2010	4	141	9						
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3410	1	14234	3	N	162				368
						545	4	178	9						
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	3300	1	13953	3	N	174	160	1		382
						367	4	191	9						
07	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	3046	1	17585	3	N	226	179	1		429
						202	4	249	9						
08	DLQ G-10	20973	-0-	20973	20973	2604	1	17965	3	N	201	184	1		446
						183	4	221	9						
09	45603 X	24630	-0-	-20973	-0-	2520	1	21667	3	N	290	185	1		551
						124	4	319	9						
10	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	2490	1	21655	3	N	72	163	1		460
						72	4	79	9						
11	20400 X	11736	-0-	-8664	-0-	2262	1	8758	3	N	84	186	1		358
						624	4	92	9						
12	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT				358
TOTAL GAS PROD:		179,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,888									

CAMP STATE 56-T2-8															
WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	47213 X	39181	-0-	-8032	-0-	34478	3	1931	4	N	2520	2423	1	50 8	498
						2772	9								
02	44167 X	40516	-0-	-3651	-0-	137	1	37551	3	N	2274	2209	1	6 8	557
						327	4	2501	9						
03	47213 X	44544	-0-	-2669	-0-	4110	1	34289	3	N	2329	2413	1	4 8	469
						3583	4	2562	9						
04	45690 X	42424	-0-	-3266	-0-	3836	1	35201	3	N	2059	2029	1		499
						1122	4	2265	9						
05	43307 X	42956	-0-	-351	-0-	4241	1	33645	3	N	2149	2200	1		448
						2706	4	2364	9						
06	43110 X	41854	-0-	-1256	-0-	4110	1	35041	3	N	1992	1824	1		616
						512	4	2191	9						
07	44547 X	42034	-0-	-2513	-0-	3987	1	35504	3	N	2006	1802	1		820
						336	4	2207	9						
08	DLQ G-10	43756	-0-	43756	43756	2886	1	34845	3	N	2012	2369	1		463
						3812	4	2213	9						
09	81537 X	37781	-0-	-43756	-0-	3330	1	32206	3	N	1967	1993	1		437
						81	4	2164	9						
10	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	2154	1	18560	3	N	1250	923	1		764
						730	4	1375	9						
11	41850 X	39392	-0-	-2458	-0-	3150	1	33306	3	N	2021	2611	1		174
						713	4	2223	9						
12	43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					N	NO RPT				174
TOTAL GAS PROD:		437,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,579									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	61938 X	47876	-0-	-14062	-0-	28	1	42820	3	N	3241	2561	1	1322	
						1463	4	3565	9						
02	57942 X	50369	-0-	-7573	-0-	36	1	46207	3	N	2811	3552	1	581	
						1034	4	3092	9						
03	61938 X	54547	-0-	-7391	-0-	2272	1	44753	3	N	3389	3646	1	324	
						3794	4	3728	9						
04	55350 X	45492	-0-	-9858	-0-	2091	1	38330	3	N	2351	2244	1	431	
						2485	4	2586	9						
05	53847 X	49991	-0-	-3856	-0-	2159	1	43433	3	N	2565	2887	1	109	
						1577	4	2822	9						
06	52800 X	47933	-0-	-4867	-0-	2096	1	42384	3	N	2345	2217	1	237	
						873	4	2580	9						
07	54560 X	46673	-0-	-7887	-0-	2166	1	40154	3	N	2348	2024	1	561	
						1770	4	2583	9						
08	DLQ G-10	43186	-0-	43186	43186	1963	1	35996	3	N	2231	2405	1	387	
						2773	4	2454	9						
09	77040 X	33854	-0-	-43186	-0-	1843	1	27068	3	N	2005	2020	1	372	
						2737	4	2206	9						
10	40894 X	40894	-0-	-0-	-0-	2035	1	35713	3	N	2151	2215	1	308	
						780	4	2366	9						
*11	47940 X	41780	-0-	-6160	-0-	2012	1	36851	3	N	2150	2022	1	436	
						552	4	2365	9						
12	46686 X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					N	NO RPT			436	
TOTAL GAS PROD:		502,595			TOTAL CONDENSATE PROD:		27,587								

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
04	19890 X	17459	-0-	-2431	-0-	3190	1	9412	3	N	3499	3719	1	339	
						1008	4	3849	9						
05	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	3410	1	12491	3	N	4104	3712	1	731	
						1892	4	4514	9						
06	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	3300	1	11403	3	N	3570	3849	1	452	
						1904	4	3927	9						
07	20460 X	16630	-0-	-3830	-0-	3305	1	8107	3	N	2969	2967	1	454	
						1952	4	3266	9						
08	DLQ G-10	18576	-0-	18576	18576	3090	1	11818	3	N	3170	3141	1	483	
						181	4	3487	9						
09	38767 X	20191	-0-	-18576	-0-	2884	1	13315	3	N	3479	3363	1	599	
						165	4	3827	9						
10	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2724	1	12326	3	N	3519	3877	1	241	
						200	4	3871	9						
11	20520 X	17426	-0-	-3094	-0-	2375	1	8456	3	N	2823	2718	1	346	
						3490	4	3105	9						
12	18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT			346	
TOTAL GAS PROD:		206,162			TOTAL CONDENSATE PROD:		38,860								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 275462		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 10910		PERF.11109 - 15920						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		20460 X	6852	-0-	-13608	-0-	1891	4	4961	9	Y	4510	4278	1	36	8	474
02		28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	23524	4	4693	9	Y	4266	4274	1	21	8	445
03		38344 X	38344	-0-	-0-	-0-		9	32770	4	Y	5059	5155	1	25	8	324
							5565	9									
04		33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	33	1	4162	3	Y	4135	3863	1			596
							24630	4	4549	9							
05		35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	123	1	31736	4	Y	3628	3641	1			583
							3991	9									
06		35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	2393	1	18846	3	Y	3169	3379	1			373
							10635	4	3486	9							
07		24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	2012	1	16066	3	Y	3912	3749	1			536
							2393	4	4303	9							
08	DLQ	G-10	18586	-0-	18586	18586	1524	1	12819	3	Y	3365	3379	1			522
							541	4	3702	9							
09		39669 X	21083	-0-	-18586	-0-	1699	1	15663	3	Y	2730	2922	1			330
							718	4	3003	9							
10		19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	1394	1	13986	3	Y	3314	2860	1			784
							69	4	3645	9							
11		35370 X	18447	-0-	-16923	-0-	1538	1	14113	3	Y	2542	3069	1			257
							2796	9									
12		24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					257
TOTAL GAS PROD:		279,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,630									

STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 3H		RRCID -> 275634		COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 11463		PERF.11513 - 15860						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		26030 X	26030	-0-	-0-	-0-	20880	4	5150	9	Y	4682	5012	1	23	8	310
02		23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	110	1	18392	4	Y	4712	4604	1	16	8	402
							5183	9									
03		26854 X	26854	-0-	-0-	-0-	3300	1	18552	4	Y	4547	4668	1	58	8	223
							5002	9									
04		22887 X	22887	-0-	-0-	-0-	2970	1	16553	4	Y	3058	2885	1			396
							3364	9									
05		23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	3080	1	16256	4	Y	3999	3862	1			533
							4399	9									
06		22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	3300	1	7614	3	Y	3449	3666	1			316
							7890	4	3794	9							
07		27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	2748	1	12588	3	Y	2608	2349	1			575
							9038	4	2869	9							
08	DLQ	G-10	20561	-0-	20561	20561	2006	1	13365	3	Y	2617	2922	1			270
							2311	4	2879	9							
09		44640 X	24079	-0-	-20561	-0-	2386	1	16795	3	Y	3724	3661	1			333
							802	4	4096	9							
10		29466 X	29466	-0-	-0-	-0-	3570	1	16454	3	Y	3588	3437	1			484
							5495	4	3947	9							
11		26370 X	25316	-0-	-1054	-0-	4153	1	11290	3	Y	3165	3413	1			236
							6391	4	3482	9							
12		27249 X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					236
TOTAL GAS PROD:		272,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,149									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.	10465 - 15313		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
04	39420 X	38618	-0-	-802	-0-	4122	1	23250	3	N	6340	6571	1		335
						4272	4	6974	9						
05	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	4247	1	27199	3	N	6684	6168	1		851
						2752	4	7352	9						
06	40890 X	40437	-0-	-453	-0-	4110	1	28354	3	N	6375	6659	1		567
						960	4	7013	9						
07	42253 X	38849	-0-	-3404	-0-	3505	1	26544	3	N	5964	5775	1		756
						2240	4	6560	9						
08	DLQ G-10	34908	-0-	34908	34908	2520	1	24143	3	N	5986	5454	1		1288
						1660	4	6585	9						
09	69446 X	34538	-0-	-34908	-0-	2520	1	25937	3	N	5280	6070	1		498
						273	4	5808	9						
10	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	2490	1	24262	3	N	5508	4999	1		1007
						902	4	6059	9						
11	40440 X	33119	-0-	-7321	-0-	2340	1	24522	3	N	5403	6126	1		284
						314	4	5943	9						
12	38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					N	NO RPT				284
TOTAL GAS PROD:		408,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		69,883							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.	10754 - 15639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
04	DLQ G-10	53715	-0-	53715	174567	4185	1	45853	3	N	3226	3292	1		304
						128	4	3549	9						
05	228406 X	53839	-0-	-174567	-0-	4247	1	45617	3	N	3475	2958	1		821
						152	4	3823	9						
06	50075 X	50075	-0-	-0-	-0-	4110	1	42400	3	N	3023	3241	1		603
						240	4	3325	9						
07	50152 X	50152	-0-	-0-	-0-	3393	1	43144	3	N	3170	2897	1		876
						128	4	3487	9						
08	50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	5093	1	41398	3	N	2940	3261	1		555
						534	4	3234	9						
09	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	3267	1	38523	3	N	2894	3050	1		399
						300	4	3183	9						
10	47246 X	47246	-0-	-0-	-0-	3639	1	39981	3	N	3188	2788	1		799
						119	4	3507	9						
11	41773 X	41773	-0-	-0-	-0-	3420	1	35268	3	N	2750	3188	1		361
						60	4	3025	9						
12	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT				361
TOTAL GAS PROD:		558,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,495							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		4H	RRCID ->	276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.10098	-	14910
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	
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	28901	-0-	28901	57272	5 1	21078 3	Y	3545	3575 1		316	
							3918 4	3900 9						
04	DLQ	G-10	27706	-0-	27706	84978	44 1	24055 3	Y	3100	3207 1		209	
							197 4	3410 9						
05	DLQ	G-10	25739	-0-	25739	110717	21913 3	354 4	Y	3156	2932 1		433	
							3472 9							
06	138295 X		27578	-0-	-110717	-0-	2236 1	21772 3	Y	2522	2770 1		185	
							796 4	2774 9						
07	26706 X		26706	-0-	-0-	-0-	1708 1	20861 3	Y	3214	3005 1		394	
							602 4	3535 9						
08	29693 X		29693	-0-	-0-	-0-	4193 1	21840 3	Y	3277	3348 1		323	
							55 4	3605 9						
09	27874 X		27874	-0-	-0-	-0-	3650 1	22550 3	Y	1278	1428 1		173	
							268 4	1406 9						
10	28489 X		28019	-0-	-470	-0-	2868 1	21268 3	Y	3099	3048 1		224	
							474 4	3409 9						
11	27570 X		21642	-0-	-5928	-0-	1688 1	15305 3	Y	3456	3532 1		148	
							847 4	3802 9						
12	29698 X	NO RPT		-0-	-29698	-0-			Y	NO RPT			148	
TOTAL GAS PROD:			300,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			34,973				

BROWN STATE 56-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11215	-	16026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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						
04		45729 X	45729	-0-	-0-	-0-	4705 1	32946 3	Y	5835	5451 1		575	
							1659 4	6419 9						
05		48309 X	48309	-0-	-0-	-0-	5014 1	36570 3	Y	5677	5746 1		506	
							480 4	6245 9						
06		44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	4873 1	34102 3	Y	4172	4312 1		366	
							805 4	4589 9						
07		37238 X	37238	-0-	-0-	-0-	4185 1	28244 3	Y	3826	3711 1		481	
							600 4	4209 9						
08	DLQ	G-10	40472	-0-	40472	40472	4337 1	31688 3	Y	3380	3688 1		173	
							729 4	3718 9						
09		40472 X	-0-	-0-	-40472	-0-			Y	3539	3426 1		286	
10		21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	1980 1	12962 3	Y	3349	3182 1		453	
							3273 4	3684 9						
11		44370 X	20731	-0-	-23639	-0-	1927 1	15720 3	Y	1368	1729 1		92	
							1579 4	1505 9						
12		40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-			Y	NO RPT			92	
TOTAL GAS PROD:			387,283				TOTAL CONDENSATE PROD:			43,115				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		STATE DELA 58-T2-38	WELL #:	1H	RRCID -> 277213	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH	9570 PERF.	9592 - 14255			
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	
01	52011 X	52011	-0-	-0-	-0-	38344	3	3283	4	N	9440	9334 1	33 8	754
02	43941 X	43941	-0-	-0-	-0-	10384	9							
03	50183 X	50183	-0-	-0-	-0-	33284	3	2140	4	N	7743	7910 1	17 8	570
04	46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	8517	9							
05	47943 X	47943	-0-	-0-	-0-	6159	1	34741	3	N	7962	8048 1	11 8	473
06	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	525	4	8758	9					
07	39370 X	34360	-0-	-5010	-0-	6225	1	30063	3	N	7031	6454 1		1050
08	DLQ G-10	34435	-0-	34435	34435	2005	4	7734	9					
09	71911 X	37476	-0-	-34435	-0-	6355	1	33970	3	N	6622	6783 1		889
10	40024 X	40024	-0-	-0-	-0-	334	4	7284	9					
11	39990 X	32404	-0-	-7586	-0-	6150	1	24527	3	N	5781	5737 1		933
12	34441 X	NO RPT	-0-	-34441	-0-	2958	4	6359	9					
						4868	1	22594	3	N	5503	5371 1		1065
						845	4	6053	9					
						5191	1	21911	3	N	5356	5634 1		787
						1441	4	5892	9					
						4654	1	25118	3	N	5255	5457 1		585
						1923	4	5781	9					
						5453	1	28555	3	N	5451	5209 1		827
						20	4	5996	9					
						4844	1	22395	3	N	4695	5236 1		286
						5165	9							
										N	NO RPT			286
TOTAL GAS PROD:		458,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		70,839						

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #:	1H	RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	10080 PERF.	10200 - 15011						
01	45136 X	21702	-0-	-23434	-0-	10137	3	4464 4	N	6455	6743 1	28 8	525	
02	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	7101	9							
03	DLQ G-10	31747	-0-	31747	59262	19127	3	1736 4	N	6047	5542 1	37 8	993	
04	DLQ G-10	34697	-0-	34697	93959	6652	9							
05	DLQ G-10	31028	-0-	31028	124987	4119	1	19355 3	N	6023	6163 1	24 8	829	
06	152908 X	27921	-0-	-124987	-0-	1648	4	6625 9						
07	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	4185	1	17909 3	N	5552	5943 1		438	
08	28799 X	25684	-0-	-3115	-0-	6496	4	6107 9						
09	27870 X	25944	-0-	-1926	-0-	4247	1	18545 3	N	5509	5504 1		443	
10	28799 X	26218	-0-	-2581	-0-	2176	4	6060 9						
11	27870 X	23672	-0-	-4198	-0-	3379	1	16638 3	N	5149	4647 1		945	
12	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-	2240	4	5664 9						
						2698	1	19067 3	N	5380	5889 1		436	
						1600	4	5918 9						
						2436	1	16813 3	N	5067	4812 1		691	
						861	4	5574 9						
						2268	1	16802 3	N	4706	4790 1		607	
						1697	4	5177 9						
						2508	1	17935 3	N	4576	4496 1		687	
						741	4	5034 9						
						2340	1	15440 3	N	4456	4668 1		475	
						990	4	4902 9						
									N	NO RPT				475
TOTAL GAS PROD:		305,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,920						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		3H	RRCID ->	277467	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10120	- 14783		
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
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	24192	-0-	24192	50943	5	1	19094	3	Y	2991	3065	1	230
						1803	4	3290	9					
04	DLQ G-10	23967	-0-	23967	74910	38	1	20408	3	Y	3129	3041	1	318
						79	4	3442	9					
05	DLQ G-10	22407	-0-	22407	97317	2	1	19254	3	Y	2625	2763	1	180
						263	4	2888	9					
06	120498 X	23181	-0-	-97317	-0-	1985	1	18130	3	Y	2384	2400	1	164
						444	4	2622	9					
07	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	1626	1	18458	3	Y	2403	2137	1	430
						297	4	2643	9					
08	24769 X	22120	-0-	-2649	-0-	3241	1	16314	3	Y	2183	2358	1	255
						164	4	2401	9					
09	23970 X	21775	-0-	-2195	-0-	2984	1	15831	3	Y	2531	2586	1	200
						176	4	2784	9					
10	23963 X	17698	-0-	-6265	-0-	2519	1	11717	3	Y	2804	2827	1	177
						378	4	3084	9					
11	23190 X	21593	-0-	-1597	-0-	1853	1	16193	3	Y	3224	3191	1	210
						1	4	3546	9					
12	23033 X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		247,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,334						

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		5H	RRCID ->	277583	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10089	- 14890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	24308	-0-	24308	49098	5	1	18515	3	Y	3673	3597	1	282
						1748	4	4040	9					
04	DLQ G-10	23603	-0-	23603	72701	37	1	19577	3	Y	3557	3478	1	361
						76	4	3913	9					
05	DLQ G-10	22437	-0-	22437	95138	1	1	18051	3	Y	3762	3865	1	258
						247	4	4138	9					
06	118457 X	23319	-0-	-95138	-0-	1855	1	16936	3	Y	3740	3741	1	257
						414	4	4114	9					
07	23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	1548	1	17577	3	Y	3771	3353	1	675
						283	4	4148	9					
08	24771 X	24771	-0-	-0-	-0-	3433	1	17280	3	Y	3531	3794	1	412
						174	4	3884	9					
09	24034 X	24034	-0-	-0-	-0-	3118	1	16543	3	Y	3808	3919	1	301
						184	4	4189	9					
10	24087 X	16386	-0-	-7701	-0-	2401	1	11165	3	Y	2237	2397	1	141
						359	4	2461	9					
11	23310 X	15918	-0-	-7392	-0-	1387	1	12130	3	Y	2182	2181	1	142
						1	4	2400	9					
12	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		243,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,120						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:	1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10682	-	15449
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
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							
04	DLQ	G-10	22618	-0-	22618	62006	4814 1	12781 3		N	4019	3871 1			500
							602 4	4421 9							
05		85494 X	23488	-0-	-62006	-0-	5146 1	13268 3		N	3875	3891 1			484
							811 4	4263 9							
06		18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	3580 1	11286 3		N	3472	3384 1			572
							135 4	3819 9							
07		23219 X	17734	-0-	-5485	-0-	2936 1	9078 3		N	3485	3711 1			346
							1886 4	3834 9							
08		23219 X	18409	-0-	-4810	-0-	2520 1	10050 3		N	3403	3006 1			743
							2096 4	3743 9							
09		22470 X	18784	-0-	-3686	-0-	2352 1	12416 3		N	3155	3334 1			564
							545 4	3471 9							
10		23219 X	18751	-0-	-4468	-0-	2316 1	12390 3		N	3173	3401 1			336
							555 4	3490 9							
11		18810 X	17023	-0-	-1787	-0-	2028 1	9179 3		N	3030	2832 1			534
							2483 4	3333 9							
12		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-				N	NO RPT				534
TOTAL GAS PROD:			210,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				40,707				

FRASER 57-T1-39		WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10235	-	14983		
01		33852 X	21212	-0-	-12640	-0-	84 1	15764 4		N	4876	5563 1	1 8		310
							5364 9								
02		31668 X	26696	-0-	-4972	-0-	108 1	21720 4		N	4425	3892 1	35 8		808
							4868 9								
03		33170 X	32836	-0-	-334	-0-	3485 1	24448 4		N	4457	4891 1			374
							4903 9								
04		30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	3381 1	22784 4		N	4137	3913 1			598
							4551 9								
05		31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	3491 1	23014 4		N	4104	4290 1			412
							4514 9								
06		31770 X	26864	-0-	-4906	-0-	3390 1	12181 3		N	3804	3650 1			566
							7109 4	4184 9							
07		32829 X	27784	-0-	-5045	-0-	3397 1	17515 3		N	3791	3874 1			483
							2702 4	4170 9							
08	DLQ	G-10	26693	-0-	26693	26693	2568 1	19031 3		N	3790	3735 1			538
							925 4	4169 9							
09		52652 X	25959	-0-	-26693	-0-	2289 1	19322 3		N	3605	3811 1			332
							382 4	3966 9							
10		26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	2550 1	19966 3		N	3610	3718 1			224
							117 4	3971 9							
11		26880 X	23564	-0-	-3316	-0-	2430 1	16112 3		N	3403	3507 1			120
							1279 4	3743 9							
12		27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-				N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:			299,947				TOTAL CONDENSATE PROD:				44,002				



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:	1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9689	-	14500					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		48608 X	38613	-0-	-9995			-0-		156	1	30643	4	N		7104	6710	1	4	8	748	
										7814	9											
02		42340 X	36387	-0-	-5953			-0-		108	1	28720	4	N		6872	6824	1	48	8	748	
										7559	9											
03		42224 X	42224	-0-	-0-			-0-		4322	1	30568	4	N		6667	6878	1			537	
										7334	9											
04		38790 X	37463	-0-	-1327			-0-		4191	1	14268	3	N		6243	6241	1			539	
										12137	4											
05		38905 X	37436	-0-	-1469			-0-		4340	1	7757	3	N		5748	5711	1			576	
										19016	4											
06		40860 X	37258	-0-	-3602			-0-		3579	1	24880	3	N		5439	5529	1			486	
										2816	4											
07		42222 X	37003	-0-	-5219			-0-		3217	1	25983	3	N		5348	4956	1			878	
										1920	4											
08	DLQ	G-10	35675	-0-	35675			35675		2418	1	23631	3	N		5260	5353	1			785	
										3840	4											
09		67426 X	31751	-0-	-35675			-0-		2289	1	22214	3	N		4727	4997	1			515	
										2048	4											
10		36080 X	36080	-0-	-0-			-0-		2550	1	27441	3	N		4837	4774	1			578	
										768	4											
11		37260 X	22150	-0-	-15110			-0-		2349	1	12471	3	N		4220	4456	1			342	
										2688	4											
12		37014 X	NO RPT	-0-	-37014			-0-						N		NO RPT						342
TOTAL GAS PROD:			392,040					TOTAL CONDENSATE PROD:				62,465										

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10633	-	15371								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		44175 X	32713	-0-	-11462			-0-		20136	3	6278	4	N		5726	5859	1	45	8	337	
										6299	9											
02		46864 X	21513	-0-	-25351			-0-		14766	3	1072	4	N		5159	4858	1	19	8	619	
										5675	9											
03		50096 X	32577	-0-	-17519			-0-		3234	1	23270	3	N		5521	5713	1	30	8	397	
										6073	9											
04		48480 X	31712	-0-	-16768			-0-		4466	1	21959	3	N		4806	4778	1			425	
										5287	9											
05		32705 X	28168	-0-	-4537			-0-		4774	1	18548	3	N		4405	4285	1			545	
										4846	9											
06		31650 X	29997	-0-	-1653			-0-		4620	1	20321	3	N		4237	4088	1			694	
										395	4											
07		32767 X	29757	-0-	-3010			-0-		3724	1	20076	3	N		4206	4795	1			105	
										1330	4											
08	DLQ	G-10	24256	-0-	24256			24256		2520	1	14301	3	N		4501	4199	1			407	
										2484	4											
09		46873 X	22617	-0-	-24256			-0-		2352	1	14154	3	N		3822	3912	1			317	
										1907	4											
10		25458 X	25458	-0-	-0-			-0-		2316	1	17045	3	N		4053	3971	1			399	
										1639	4											
11		29790 X	26328	-0-	-3462			-0-		2028	1	19503	3	N		4069	4216	1			252	
										321	4											
12		29760 X	NO RPT	-0-	-29760			-0-						N		NO RPT						252
TOTAL GAS PROD:			305,096					TOTAL CONDENSATE PROD:				50,505										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:	1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	10535	-	15272		
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	
01		53103 X	32289	-0-	-20814	-0-	21506	3	3638	4	N	6495	6847	1	50	8	323
02		41847 X	32478	-0-	-9369	-0-	7145	9									
03		44733 X	36628	-0-	-8105	-0-	411	1	24483	3	N	5737	5583	1	26	8	451
04		42570 X	32613	-0-	-9957	-0-	1273	4	6311	9							
05		34720 X	30374	-0-	-4346	-0-	3425	1	23701	3	N	5762	5816	1	40	8	357
06		35460 X	27815	-0-	-7645	-0-	3164	4	6338	9							
07		36642 X	30719	-0-	-5923	-0-	3973	1	19301	3	N	5312	5441	1			228
08	DLQ G-10		30517	-0-	30517	30517	3496	4	5843	9							
09		57287 X	26770	-0-	-30517	-0-	4247	1	18789	3	N	4812	4321	1			719
10		29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	2045	4	5293	9							
11		29730 X	28915	-0-	-815	-0-	4110	1	15498	3	N	4407	4787	1			339
12		30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-	3359	4	4848	9							
TOTAL GAS PROD:			338,516				3857	1	18002	3	N	4782	4399	1			722
							3600	4	5260	9							
							3330	1	20749	3	N	5199	5348	1			573
							719	4	5719	9							
							3108	1	18851	3	N	3977	4377	1			173
							436	4	4375	9							
							2994	1	19632	3	N	4070	4100	1			143
							2295	4	4477	9							
							2730	1	20032	3	N	4274	3890	1			527
							1452	4	4701	9							
											N	NO RPT					527
TOTAL GAS PROD:			338,516				TOTAL CONDENSATE PROD:					54,827					

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:	1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10163	-	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	
01		29698 X	28902	-0-	-796	-0-	138	1	14217	3	N	5617	5693	1	1	8	456
02		27782 X	23184	-0-	-4598	-0-	8368	4	6179	9							
03		30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	108	1	10534	3	N	4427	4207	1	44	8	632
04		27960 X	23682	-0-	-4278	-0-	7672	4	4870	9							
05		28892 X	27306	-0-	-1586	-0-	3485	1	18455	3	N	5139	5354	1			417
06		29430 X	24879	-0-	-4551	-0-	2816	4	5653	9							
07		30411 X	26235	-0-	-4176	-0-	3381	1	12896	3	N	4521	4369	1			569
08	DLQ G-10		24666	-0-	24666	24666	2432	4	4973	9							
09		47395 X	22729	-0-	-24666	-0-	3336	1	17054	3	N	4658	4672	1			555
10		25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	1792	4	5124	9							
11		25380 X	23379	-0-	-2001	-0-	3381	1	15206	3	N	4207	4334	1			428
12		26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-	1664	4	4628	9							
TOTAL GAS PROD:			281,329				3393	1	16737	3	N	4328	4229	1			527
							1344	4	4761	9							
							3146	1	15278	3	N	4278	3896	1			909
							1536	4	4706	9							
							2991	1	13221	3	N	3888	4342	1			455
							2240	4	4277	9							
							3397	1	17185	3	N	4073	4168	1			360
							896	4	4480	9							
							3132	1	15249	3	N	3729	3569	1			520
							896	4	4102	9							
											N	NO RPT					520
TOTAL GAS PROD:			281,329				TOTAL CONDENSATE PROD:					48,865					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
STATE RUSH 57-T2-18																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																	
//CONT.// 068596																	
WELL #:										1H RRCID -> 278123		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH		9592 PERF. 9687 - 14498	
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	
01	47647 X	31384	-0-	-16263	-0-	69	1	20057	3	N	6282	6004	1			650	
						4348	4	6910	9								
02	41963 X	26818	-0-	-15145	-0-	54	1	17426	3	N	5753	5915	1	2	8	486	
						3010	4	6328	9								
03	41168 X	31692	-0-	-9476	-0-	3131	1	20477	3	N	5714	6008	1			192	
						1799	4	6285	9								
04	30360 X	26517	-0-	-3843	-0-	3030	1	14335	3	N	5266	4594	1			864	
						3359	4	5793	9								
05	31372 X	30079	-0-	-1293	-0-	3030	1	19648	3	N	5325	5758	1			431	
						1543	4	5858	9								
06	30660 X	23669	-0-	-6991	-0-	3030	1	14487	3	N	4049	4030	1			450	
						1698	4	4454	9								
07	31682 X	24372	-0-	-7310	-0-	2641	1	13530	3	N	4341	3841	1			950	
						3426	4	4775	9								
08	DLQ G-10	25516	-0-	25516	25516	2352	1	17630	3	N	4053	4417	1			586	
						1076	4	4458	9								
09	47262 X	21746	-0-	-25516	-0-	2268	1	15228	3	N	3527	3541	1			572	
						370	4	3880	9								
10	77395 X	77395	-0-	-0-	-0-	2478	1	15381	3	N	3771	4120	1			223	
						55388	4	4148	9								
11	23670 X	19124	-0-	-4546	-0-	2340	1	13183	3	N	3274	2907	1			590	
						3601	9										
12	25513 X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					590	
TOTAL GAS PROD:		338,312			TOTAL CONDENSATE PROD:		51,355										

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45										CAPACITY		CNTY: WARD					
WELL #:										1H RRCID -> 278124		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH		10069 PERF.10631 - 15442	
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	
01	65286 X	37203	-0-	-28083	-0-	20773	3	7697	4	N	7939	7937	1	44	8	494	
						8733	9										
02	61074 X	55838	-0-	-5236	-0-	40112	3	6058	4	N	8789	8407	1	49	8	827	
						9668	9										
03	65286 X	59185	-0-	-6101	-0-	5307	1	39340	3	N	8141	8488	1	40	8	440	
						5583	4	8955	9								
04	58080 X	57776	-0-	-304	-0-	5490	1	35674	3	N	6768	6451	1			757	
						9167	4	7445	9								
05	59675 X	53991	-0-	-5684	-0-	5673	1	39413	3	N	6341	6483	1			615	
						1930	4	6975	9								
06	57750 X	47666	-0-	-10084	-0-	5490	1	35720	3	N	5661	5886	1			390	
						229	4	6227	9								
07	59706 X	45134	-0-	-14572	-0-	5071	1	33605	3	N	5461	5272	1			579	
						451	4	6007	9								
08	DLQ G-10	41571	-0-	41571	41571	4340	1	30351	3	N	5244	4991	1			832	
						1112	4	5768	9								
09	79343 X	37772	-0-	-41571	-0-	4200	1	27654	3	N	4736	5006	1			562	
						708	4	5210	9								
10	34008 X	34008	-0-	-0-	-0-	3824	1	24011	3	N	4192	4352	1			402	
						1562	4	4611	9								
11	47670 X	32321	-0-	-15349	-0-	4020	1	21838	3	N	4232	4308	1			326	
						1808	4	4655	9								
12	45136 X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					N	NO RPT					326	
TOTAL GAS PROD:		502,465			TOTAL CONDENSATE PROD:		67,504										

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:	1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941			
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		
01		84920 X	84920	-0-	-0-	-0-	59837	3	6845	4	N	16580	15846	1	42 8	910
02		79736 X	79736	-0-	-0-	-0-	18238	9								
03		91482 X	91482	-0-	-0-	-0-	64460	3	15276	9	N	13887	14328	1	35 8	434
04		85113 X	85113	-0-	-0-	-0-	4980	1	66910	3	N	13475	13030	1	18 8	861
05		83917 X	81503	-0-	-2414	-0-	4769	4	14823	9						
06		81210 X	72670	-0-	-8540	-0-	4980	1	58842	3	N	11555	11876	1		540
07		83917 X	64972	-0-	-18945	-0-	8580	4	12711	9						
08	DLQ	G-10	63839	-0-	63839	63839	5146	1	60433	3	N	11397	11390	1		547
09		129631 X	65792	-0-	-63839	-0-	3387	4	12537	9						
10		60882 X	60882	-0-	-0-	-0-	4980	1	50846	3	N	9867	9677	1		737
11		72660 X	57623	-0-	-15037	-0-	5990	4	10854	9						
12		64976 X	NO RPT	-0-	-64976	-0-	4098	1	46821	3	N	9372	9353	1		756
							3744	4	10309	9						
							4060	1	46087	3	N	8952	8842	1		866
							3845	4	9847	9						
							3780	1	44889	3	N	7943	8315	1		494
							8386	4	8737	9						
							4244	1	46001	3	N	8302	8162	1		634
							1505	4	9132	9						
							4020	1	45264	3	N	7581	7883	1		332
							8339	9								
											N	NO RPT				332
TOTAL GAS PROD:			808,532				TOTAL CONDENSATE PROD:					118,911				

STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:	1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	10018 - 14504					
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		
01		64480 X	35134	-0-	-29346	-0-	27386	3	1477	4	N	5701	5616	1	8 8	605
02		48749 X	41452	-0-	-7297	-0-	6271	9								
03		48322 X	48322	-0-	-0-	-0-	35329	3	247	4	N	5342	5448	1		499
04		43168 X	43168	-0-	-0-	-0-	5876	9								
05		44299 X	39937	-0-	-4362	-0-	4620	1	37237	3	N	5273	5266	1		506
06		46770 X	38235	-0-	-8535	-0-	665	4	5800	9						
07		48329 X	37942	-0-	-10387	-0-	4620	1	33072	3	N	4826	4784	1		548
08	DLQ	G-10	31666	-0-	31666	31666	167	4	5309	9						
09		61989 X	30323	-0-	-31666	-0-	4774	1	29513	3	N	4585	4591	1		542
10		33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	606	4	5044	9						
11		38250 X	34123	-0-	-4127	-0-	4620	1	28446	3	N	4464	4508	1		498
12		37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-	259	4	4910	9						
							3790	1	29466	3	N	4202	4228	1		472
							64	4	4622	9						
							3596	1	22784	3	N	4212	4095	1		589
							653	4	4633	9						
							3348	1	22477	3	N	3877	4091	1		375
							233	4	4265	9						
							3284	1	25973	3	N	3886	3902	1		359
							135	4	4275	9						
							2670	1	25392	3	N	3880	3849	1		390
							1793	4	4268	9						
											N	NO RPT				390
TOTAL GAS PROD:			413,969				TOTAL CONDENSATE PROD:					50,248				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1201H	RRCID ->	278215	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	10299	PERF.	10384 - 15195		
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	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32736 X	30118	-0-	-2618	-0-	20416	3	2606	4	N	6451	6216	1	3 8	721
						7096	9								
02	30624 X	27519	-0-	-3105	-0-	462	1	17632	3	N	5827	5866	1	20 8	662
						3015	4	6410	9						
03	34925 X	34925	-0-	-0-	-0-	3850	1	20988	3	N	5949	6305	1	31 8	275
						3543	4	6544	9						
04	32555 X	32555	-0-	-0-	-0-	4466	1	20091	3	N	4618	4134	1		759
						2918	4	5080	9						
05	34475 X	34475	-0-	-0-	-0-	4774	1	22228	3	N	4904	4776	1		887
						2079	4	5394	9						
06	31680 X	9076	-0-	-22604	-0-	1078	1	6682	3	N	1076	1618	1		345
						132	4	1184	9						
07	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	1213	1	18928	3	Y	8013	7576	1		437
						5046	4	8814	9						
08	DLQ G-10	33354	-0-	33354	33354	286	1	9673	3	Y	20159	20449	1		147
						1220	4	22175	9						
09	57853 X	24499	-0-	-33354	-0-	235	1	6317	3	Y	15628	15577	1		198
						756	4	17191	9						
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	79	1	1422	3	Y	334	520	1		12
						294	4	367	9						
11	32910 X	1164	-0-	-31746	-0-	23	1	480	3	Y	552	543	1		21
						54	4	607	9						
12	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		263,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		73,511							

STATE POGO 57-T2-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278216	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	10271 - 15082		
01	32643 X	23902	-0-	-8741	-0-	1220	1	17248	4	N	4940	6269	1	6 8	385
						5434	9								
02	30537 X	22070	-0-	-8467	-0-	108	1	16866	4	N	4633	4529	1	43 8	446
						5096	9								
03	35262 X	35262	-0-	-0-	-0-	3485	1	26368	4	N	4917	4782	1		581
						5409	9								
04	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	3381	1	24064	4	N	4037	4276	1		342
						4441	9								
05	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	3381	1	20736	4	N	4269	4286	1		325
						4696	9								
06	34110 X	24180	-0-	-9930	-0-	3390	1	11412	3	N	3871	3863	1		333
						5120	4	4258	9						
07	35247 X	23694	-0-	-11553	-0-	3199	1	14074	3	N	3975	3728	1		580
						2048	4	4373	9						
08	DLQ G-10	22999	-0-	22999	22999	2403	1	14782	3	N	3461	3570	1		471
						2007	4	3807	9						
09	42243 X	19244	-0-	-22999	-0-	2289	1	12251	3	N	3255	3347	1		379
						1123	4	3581	9						
10	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	2550	1	14682	3	N	3527	3600	1		306
						543	4	3880	9						
11	24180 X	20365	-0-	-3815	-0-	2430	1	14055	3	N	3261	3413	1		154
						293	4	3587	9						
12	23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT				154
TOTAL GAS PROD:		274,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,146							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		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 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		
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	3							
03		64666 X	34898	-0-	-29768	-0-	4814	1	19237	3	N	6343	6504	1	26	8	558
							3870	4	6977	9							
04		42930 X	33083	-0-	-9847	-0-	3984	1	18070	3	N	5797	5617	1			738
							4652	4	6377	9							
05		36673 X	29480	-0-	-7193	-0-	4980	1	4971	3	N	5332	5833	1			237
							13664	4	5865	9							
06		35490 X	21183	-0-	-14307	-0-	4648	1	7021	3	N	4672	4217	1			692
							4375	4	5139	9							
07		36673 X	19951	-0-	-16722	-0-	3226	1	10961	3	N	5116	5102	1			706
							136	4	5628	9							
08	DLQ	G-10	30338	-0-	30338	30338	2660	1	22191	3	N	4987	5327	1			366
							1	4	5486	9							
09		61943 X	31605	-0-	-30338	-0-	2520	1	21929	3	N	5504	5367	1			503
							1102	4	6054	9							
10		30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	2466	1	22045	3	N	5279	5394	1			388
							238	4	5807	9							
11		27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	2340	1	19416	3	N	4895	4865	1			418
							5385	9									
12		30349 X	NO RPT	-0-	-30349	-0-					N	NO RPT					418
TOTAL GAS PROD:			324,622				TOTAL CONDENSATE PROD:					63,054					

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		1H	RRCID ->	278221	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10205	-	14760				
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		
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							
04		20010 X	14886	-0-	-5124	-0-	2457	1	3446	3	N	3395	3276	1			453
							5248	4	3735	9							
05		17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	3232	1	747	3	N	3797	3321	1			929
							9152	4	4177	9							
06		23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	5454	1	6049	3	N	3282	3215	1			996
							7945	4	3610	9							
07		22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	5950	1	6580	3	N	3174	3226	1			944
							6016	4	3491	9							
08	DLQ	G-10	21552	-0-	21552	21552	5456	1	6314	3	N	3422	3624	1			742
							6018	4	3764	9							
09		39724 X	18172	-0-	-21552	-0-	4752	1	5453	3	N	2755	2918	1			579
							4936	4	3031	9							
10		22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	5318	1	12858	3	N	3497	3356	1			720
							367	4	3847	9							
11		23070 X	19613	-0-	-3457	-0-	5100	1	10412	3	N	2900	3200	1			420
							911	4	3190	9							
12		22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT					420
TOTAL GAS PROD:			194,385				TOTAL CONDENSATE PROD:					37,810					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		STATE PROJECTS 57-T2-47X38	WELL #:	1H	RRCID -> 278234	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10021	PERF.10657 - 18068	CNTY: WARD	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45382 X	45382	-0-	-0-	-0-	27623 3	6740 4	N	10017	10104 1	49 8	668
02	43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	11019 9	31844 3	N	8084	8066 1	14 8	672
03	53015 X	53015	-0-	-0-	-0-	8892 9	5568 1	N	8465	8292 1	46 8	799
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	566 4	5760 1	N	7587	7797 1		589
05	41176 X	41176	-0-	-0-	-0-	2425 4	5952 1	N	5515	5348 1		756
06	37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	2483 4	5760 1	N	5236	5670 1		322
07	35619 X	11225	-0-	-24394	-0-	7388 4	1120 1	N	1776	1297 1		801
08	DLQ G-10	37503	-0-	37503	37503	1788 4	3920 1	N	6103	6067 1		837
09	82766 X	45263	-0-	-37503	-0-	3418 4	4200 1	N	7024	7399 1		462
10	40525 X	40525	-0-	-0-	-0-	986 4	3162 1	N	6479	6502 1		439
11	37260 X	34274	-0-	-2986	-0-	1907 4	2340 1	N	5853	5386 1		906
12	37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-	1473 4	6438 9	N	NO RPT			906
TOTAL GAS PROD:		431,915			TOTAL CONDENSATE PROD:		72,139					

STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #:	1H	RRCID -> 278235	COMPL. DATE 05/16/2015	TOTAL DEPTH 10023	PERF.10593 - 17729					
01	83779 X	83779	-0-	-0-	-0-	52870 3	11598 4	N	17555	17353 1	72 8	611
02	70985 X	70985	-0-	-0-	-0-	19311 9	50970 3	N	14491	14010 1	39 8	1053
03	77352 X	77352	-0-	-0-	-0-	15940 9	3973 1	N	13811	13886 1	46 8	932
04	68936 X	68936	-0-	-0-	-0-	5378 4	4110 1	N	10827	11174 1		585
05	69168 X	69168	-0-	-0-	-0-	4314 4	4247 1	N	12457	12178 1		864
06	66450 X	60729	-0-	-5721	-0-	3083 4	4110 1	N	10177	10619 1		422
07	68665 X	55378	-0-	-13287	-0-	1960 4	1960 4	N	9333	8789 1		966
08	DLQ G-10	56682	-0-	56682	56682	3883 1	1523 4	N	8202	8068 1		1100
09	107732 X	51050	-0-	-56682	-0-	3441 1	3330 1	N	7756	7966 1		890
10	50285 X	50285	-0-	-0-	-0-	1010 4	1010 4	N	7742	8061 1		571
11	56850 X	43912	-0-	-12938	-0-	3821 1	805 4	N	6732	6861 1		442
12	56668 X	NO RPT	-0-	-56668	-0-	3930 1	852 4	N	NO RPT			442
TOTAL GAS PROD:		688,256			TOTAL CONDENSATE PROD:		119,083					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596													
STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9754	-	14461			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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		
01		64418 X	46764	-0-	-17654	-0-	31983	3	5948	4	N	8030	7948	1	19	8	656
							8833	9									
02		60262 X	39435	-0-	-20827	-0-	29840	3	2355	4	N	6582	6547	1	12	8	679
							7240	9									
03		64418 X	45740	-0-	-18678	-0-	3973	1	30743	3	N	6811	7193	1	11	8	286
							3532	4	7492	9							
04		62340 X	41372	-0-	-20968	-0-	4110	1	26644	3	N	5894	5749	1			431
							4135	4	6483	9							
05		51708 X	42097	-0-	-9611	-0-	4247	1	30326	3	N	5954	5549	1			836
							975	4	6549	9							
06		45270 X	37803	-0-	-7467	-0-	4110	1	26931	3	N	5149	5321	1			664
							1098	4	5664	9							
07		45725 X	36510	-0-	-9215	-0-	3667	1	25578	3	N	5086	5301	1			449
							1670	4	5595	9							
08	DLQ	G-10	32704	-0-	32704	32704	2520	1	20630	3	N	4872	4598	1			723
							4195	4	5359	9							
09		66456 X	33752	-0-	-32704	-0-	2520	1	24971	3	N	4889	5018	1			594
							883	4	5378	9							
10		33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	2490	1	22708	3	N	5007	5034	1			567
							2407	4	5508	9							
11		36330 X	30540	-0-	-5790	-0-	2262	1	19663	3	N	4689	4600	1			656
							3457	4	5158	9							
12		36518 X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					656
TOTAL GAS PROD:		419,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		62,963									

DARCY STATE 56-T3-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10480	-	15081			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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		
01		58156 X	37985	-0-	-20171	-0-	20024	3	10525	4	N	6760	6862	1	52	8	584
							7436	9									
02		44689 X	28845	-0-	-15844	-0-	462	1	19458	3	N	5859	5663	1	28	8	752
							2480	4	6445	9							
03		45229 X	35122	-0-	-10107	-0-	3850	1	23328	3	N	6105	6293	1	46	8	518
							1228	4	6716	9							
04		42630 X	35290	-0-	-7340	-0-	4466	1	20596	3	N	5536	5360	1			694
							4138	4	6090	9							
05		37975 X	30645	-0-	-7330	-0-	4774	1	19140	3	N	4857	5057	1			494
							1388	4	5343	9							
06		36750 X	31948	-0-	-4802	-0-	4620	1	21089	3	N	5001	5150	1			345
							738	4	5501	9							
07		36456 X	31027	-0-	-5429	-0-	4129	1	19968	3	N	4905	4726	1			524
							1534	4	5396	9							
08	DLQ	G-10	25657	-0-	25657	25657	3330	1	14061	3	N	4442	4634	1			332
							3380	4	4886	9							
09		50667 X	25010	-0-	-25657	-0-	3219	1	16757	3	N	4213	4073	1			472
							400	4	4634	9							
10		23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	3099	1	14253	3	N	3491	3286	1			677
							2485	4	3840	9							
11		31950 X	25558	-0-	-6392	-0-	2730	1	17464	3	N	4171	4478	1			370
							776	4	4588	9							
12		31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					370
TOTAL GAS PROD:		330,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,340									



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #:		1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9541	- 16463
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
01		90117 X	35529	-0-	-54588	-0-	788 1	29207 4	N	5031	4989 1	205 8	274
							5534 9						
02		77488 X	34076	-0-	-43412	-0-	303 1	29380 4	N	3994	3862 1	2 8	404
							4393 9						
03		65472 X	34828	-0-	-30644	-0-	2525 1	26272 4	N	5483	5342 1	237 8	308
							6031 9						
04		87210 X	39125	-0-	-48085	-0-	2929 1	25212 3	N	3772	3420 1		660
							6835 4	4149 9					
05		36425 X	35241	-0-	-1184	-0-	3131 1	27606 3	N	3089	3292 1		457
							1106 4	3398 9					
06		40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	3039 1	32590 3	N	3395	3159 1		693
							1121 4	3735 9					
07		40438 X	40438	-0-	-0-	-0-	2741 1	32665 3	N	3294	3284 1		703
							1409 4	3623 9					
08	DLQ	G-10	37049	-0-	37049	37049	2250 1	29812 3	N	3166	3305 1		564
							1504 4	3483 9					
09		70752 X	33703	-0-	-37049	-0-	2100 1	26211 3	N	3058	2798 1		824
							2028 4	3364 9					
10		32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	2055 1	24902 3	N	2836	3150 1		510
							2006 4	3120 9					
11		40500 X	30897	-0-	-9603	-0-	1725 1	24126 3	N	2706	2345 1		871
							2069 4	2977 9					
12		40424 X	NO RPT	-0-	-40424	-0-			N	NO RPT			871
TOTAL GAS PROD:		393,454				TOTAL CONDENSATE PROD:				39,824			

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		2H	RRCID ->	278250	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10340	- 15004
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
01		58931 X	20247	-0-	-38684	-0-	14284 4	5963 9	N	5421	5228 1	13 8	348
							15138 4	6692 9	N	6084	6260 1	2 8	170
02		43413 X	21830	-0-	-21583	-0-	7128 4	8800 9	N	8000	7730 1	28 8	412
							31134 4	7204 9	N	6549	6619 1		342
03		46407 X	15928	-0-	-30479	-0-	137 1	19457 4	N	6456	6059 1		739
							7102 9						
04		38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	4110 1	7584 3	N	6133	6340 1		532
							11876 4	6746 9					
05		26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	3935 1	16178 3	N	6113	6265 1		380
							5399 4	6724 9					
06		39618 X	32236	-0-	-7382	-0-	3441 1	18118 3	N	5880	5650 1		610
							1922 4	6468 9					
07		29949	29949	-0-	29949	29949	3330 1	18667 3	N	5617	5753 1		474
							1089 4	6179 9					
08	DLQ	G-10	29949	-0-	-29949	-0-	3285 1	17848 3	N	5632	5851 1		255
							540 4	6195 9					
09		59214 X	29265	-0-	-29949	-0-	3150 1	14253 3	N	5357	5133 1		479
							603 4	5893 9					
10		27868 X	27868	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			479
11		26790 X	23899	-0-	-2891	-0-			N	NO RPT			479
12		27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-			N	NO RPT			479
TOTAL GAS PROD:		296,572				TOTAL CONDENSATE PROD:				67,242			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	2H	RRCID ->	278251	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10148	-	14959
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		43617 X	26701	-0-	-16916	-0-	20828	3	1099	4	Y	4340	4627	1	1 8	234
							4774	9								
02		34191 X	27400	-0-	-6791	-0-	20800	3	1188	4	Y	4920	4688	1		466
							5412	9								
03		36549 X	26268	-0-	-10281	-0-	4	1	17528	3	Y	4980	5002	1		444
							3258	4	5478	9						
04		30720 X	22137	-0-	-8583	-0-	31	1	16547	3	Y	4931	5043	1		332
							135	4	5424	9						
05		29295 X	21297	-0-	-7998	-0-	16781	3	271	4	Y	3859	3661	1		530
							4245	9								
06		28350 X	21621	-0-	-6729	-0-	1484	1	14452	3	Y	4688	4874	1		344
							528	4	5157	9						
07		29295 X	23009	-0-	-6286	-0-	1366	1	16679	3	Y	4076	3920	1		500
							480	4	4484	9						
08	DLQ	G-10	19640	-0-	19640	19640	2553	1	13293	3	Y	3419	3582	1		337
							33	4	3761	9						
09		43425 X	23785	-0-	-19640	-0-	2452	1	15150	3	Y	5456	5056	1		737
							181	4	6002	9						
10		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	2116	1	15695	3	Y	3708	4177	1		268
							350	4	4079	9						
11		22260 X	21463	-0-	-797	-0-	1672	1	15151	3	Y	3456	3576	1		148
							838	4	3802	9						
12		23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT				148
TOTAL GAS PROD:			255,561				TOTAL CONDENSATE PROD:					47,833				

BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		2H	RRCID ->	278368	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	10916	PERF.11280	-	16091			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1802	4	N	6302	6440	1		446
							6932	9								
03		35743 X	26679	-0-	-9064	-0-	4	1	17964	3	N	5942	5535	1	2 8	851
							2175	4	6536	9						
04		25950 X	25570	-0-	-380	-0-	14	1	18508	3	N	5489	6093	1		247
							1010	4	6038	9						
05		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-				247
06		27330 X	24792	-0-	-2538	-0-	1534	1	16211	3	N	5274	4960	1		561
							1246	4	5801	9						
07		28241 X	25695	-0-	-2546	-0-	1868	1	17167	3	N	5204	5529	1		236
							936	4	5724	9						
08	DLQ	G-10	14708	-0-	14708	14708	1463	1	7620	3	N	4876	4557	1		555
							261	4	5364	9						
09		30231 X	15523	-0-	-14708	-0-	1325	1	8720	3	N	4742	4786	1		511
							262	4	5216	9						
10		20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	1435	1	14065	3	N	4387	4494	1		404
							120	4	4826	9						
*11		25050 X	20916	-0-	-4134	-0-	1611	1	14485	3	N	4281	4353	1		332
							111	4	4709	9						
12		25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					N	NO RPT				332
TOTAL GAS PROD:			210,394				TOTAL CONDENSATE PROD:					50,665				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		BOLD JOHNSON 56-T1-30		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
						//CONT.//	068596		WELL #:	2H	RRCID ->	278426	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10540	- 15003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		30853 X	30853	-0-	-0-	-0-	3171 1	22398 4	Y	4804	4610 1	60 8	505					
							5284 9											
02		22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	542 1	10452 3	Y	4594	4607 1	25 8	467					
							6338 4	5053 9										
03		24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	1450 1	13364 3	Y	6781	6671 1	55 8	522					
							2002 4	7459 9										
04		20160 X	19976	-0-	-184	-0-	910 1	11401 3	Y	6272	6340 1		454					
							766 4	6899 9										
05		21116 X	21116	-0-	-0-	-0-	1304 1	12514 3	Y	5887	5838 1		503					
							822 4	6476 9										
06		20160 X	16487	-0-	-3673	-0-	1277 1	11375 3	Y	2670	2668 1		505					
							898 4	2937 9										
07		20832 X	18048	-0-	-2784	-0-	1355 1	12393 3	Y	2125	2302 1		328					
							1962 4	2338 9										
08	DLQ	G-10	16150	-0-	16150	16150	1227 1	12215 3	Y	1866	1869 1		325					
							655 4	2053 9										
09		30603 X	14453	-0-	-16150	-0-	1097 1	11342 3	Y	1411	1628 1		108					
							462 4	1552 9										
10		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	1008 1	10466 3	Y	2012	1744 1		376					
							391 4	2213 9										
11		17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	1213 1	12179 3	Y	94	463 1		7					
							535 4	103 9										
12		18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-			Y	NO RPT			7					
TOTAL GAS PROD:		211,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,516										

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE			03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389
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							
04		29430 X	23107	-0-	-6323	-0-	1937 1	13088 4	N	7347	6895 1		794	
							8082 9							
05		30287 X	20359	-0-	-9928	-0-	2076 1	11552 4	N	6119	6215 1		698	
							6731 9							
06		23100 X	16546	-0-	-6554	-0-	2150 1	5726 3	N	3253	3702 1		249	
							5092 4	3578 9						
07		23870 X	18188	-0-	-5682	-0-	1757 1	6216 3	N	5711	5575 1		385	
							3933 4	6282 9						
08	DLQ	G-10	18293	-0-	18293	18293	1477 1	9183 3	N	4696	4613 1		468	
							2467 4	5166 9						
09		34628 X	16335	-0-	-18293	-0-	1585 1	7810 3	N	3223	3389 1		302	
							3395 4	3545 9						
10		16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	1682 1	7848 3	N	3262	3301 1		263	
							2944 4	3588 9						
*11		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	1736 1	7672 3	N	3542	3639 1		166	
							3680 4	3896 9						
12		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			N	NO RPT			166	
TOTAL GAS PROD:		213,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		64,022						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		STATE CAMP 56-T2-14X11	WELL #:	1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10552 - 17963	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	51894 X	44022	-0-	-7872	-0-	28283 3	2768 4	N	11792	12088 1	9 8	729
02	48546 X	44552	-0-	-3994	-0-	12971 9	166 1	N	10879	10774 1	13 8	821
03	51894 X	48300	-0-	-3594	-0-	732 4	4980 1	N	11196	11146 1	3 8	868
04	50220 X	46102	-0-	-4118	-0-	2726 4	4648 1	N	10185	10038 1		1015
05	47399 X	45493	-0-	-1906	-0-	648 4	4648 1	N	10151	10324 1		842
06	46080 X	42804	-0-	-3276	-0-	1212 4	4980 1	N	9400	9521 1		721
07	48298 X	42261	-0-	-6037	-0-	1666 4	5186 1	N	9029	9261 1		489
08	DLQ G-10	42260	-0-	42260	42260	956 4	4420 1	N	9269	9275 1		483
09	78381 X	36121	-0-	-42260	-0-	198 4	4420 1	N	7472	7861 1		94
10	49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	368 4	3735 1	N	8973	8650 1		417
11	51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	4514 4	3150 1	N	8280	8467 1		230
12	42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-	1919 4		N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD:		492,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		106,626						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:	1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 9979	PERF.10052 - 14673					
01	69130 X	34500	-0-	-34630	-0-	69 1	23604 4	N	9843	10449 1	8 8	290
02	64670 X	25431	-0-	-39239	-0-	10827 9	54 1	N	8114	7793 1	30 8	581
03	69130 X	34062	-0-	-35068	-0-	8925 9	4774 1	N	7467	7921 1	2 8	125
04	60090 X	37801	-0-	-22289	-0-	8214 9	4620 1	N	7052	6661 1		516
05	34503 X	32536	-0-	-1967	-0-	7757 9	4620 1	N	6894	6639 1		771
06	33390 X	28747	-0-	-4643	-0-	7583 9	4620 1	N	6333	6836 1		268
07	39060 X	36147	-0-	-2913	-0-	1805 4	4301 1	N	6379	6335 1		312
08	DLQ G-10	34167	-0-	34167	34167	2253 4	3108 1	N	6177	5865 1		624
09	61425 X	27258	-0-	-34167	-0-	1155 4	2997 1	N	5344	5640 1		328
10	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	442 4	3315 1	N	5488	5505 1		311
11	31140 X	23609	-0-	-7531	-0-	893 4	3150 1	N	4987	4994 1		304
12	32178 X	NO RPT	-0-	-32178	-0-	1823 4		N	NO RPT			304
TOTAL GAS PROD:		340,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,078						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278549		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	4283	4	3617	9	N	3288	2837	1	10 8	689
02	27956 X	12261	-0-	-15695	-0-	6749	4	5512	9	N	5011	4927	1	13 8	760
03	25172 X	22873	-0-	-2299	-0-	3309	1	14145	4	N	4926	5197	1	6 8	483
04	24360 X	23079	-0-	-1281	-0-	5419	9								
05	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	3375	1	11447	3	N	4132	3991	1		624
06	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	3712	4	4545	9						
07	26677 X	26677	-0-	-0-	-0-	3520	1	15857	3	N	4217	4037	1		804
08	DLQ G-10	25531	-0-	25531	25531	1412	4	4639	9						
09	48416 X	22885	-0-	-25531	-0-	6600	1	16135	3	N	4128	4389	1		543
10	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	864	4	4541	9						
11	27810 X	24721	-0-	-3089	-0-	5448	1	16345	3	N	4004	4063	1		484
12	26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-	480	4	4404	9						
TOTAL GAS PROD:		246,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,387							

OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #: 1H		RRCID -> 278881		COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094					
01	85560 X	37080	-0-	-48480	-0-	42	1	20998	4	N	14582	13871	1	4 8	1040
02	80040 X	41601	-0-	-38439	-0-	16040	9								
03	80693 X	39890	-0-	-40803	-0-	54	1	23989	4	N	15962	15980	1	94 8	928
04	78090 X	35626	-0-	-42464	-0-	17558	9								
05	44485 X	35447	-0-	-9038	-0-	4247	1	19659	4	N	14531	14573	1		886
06	45038 X	45038	-0-	-0-	-0-	15984	9								
07	50595 X	50595	-0-	-0-	-0-	4110	1	17589	4	N	12661	12959	1		588
08	DLQ G-10	43900	-0-	43900	43900	13927	9								
09	90665 X	46765	-0-	-43900	-0-	4110	1	18230	4	N	11915	12160	1		343
10	46822 X	46822	-0-	-0-	-0-	13107	9								
11	46350 X	40427	-0-	-5923	-0-	4110	1	25291	3	N	10052	9921	1		474
12	47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-	4580	4	11057	9						
TOTAL GAS PROD:		463,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		126,656							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596							
RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		2H	RRCID -> 278903	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10546	- 14963		
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
01		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47625 10/11/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE LRP 57-T2-12		WELL #:		1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10140	- 14840			
01	74958 X	42758	-0-	-32200	-0-	3129 3	27132 4	N	11361	11364 1	8 8	435
						12497 9						
02	70122 X	36871	-0-	-33251	-0-	137 1	75 3	N	9619	9544 1	34 8	476
						26078 4	10581 9					
03	74958 X	40595	-0-	-34363	-0-	4247 1	237 3	N	9167	9082 1	3 8	558
						26027 4	10084 9					
04	71610 X	36985	-0-	-34625	-0-	4110 1	5641 3	N	8057	8336 1		279
						18371 4	8863 9					
05	42749 X	32226	-0-	-10523	-0-	4110 1	715 3	N	7702	7152 1		829
						18929 4	8472 9					
06	41370 X	41051	-0-	-319	-0-	4708 1	28183 3	N	7115	7294 1		650
						333 4	7827 9					
07	40610 X	36415	-0-	-4195	-0-	4481 1	22676 3	N	6983	7387 1		246
						1577 4	7681 9					
08	DLQ G-10	32698	-0-	32698	32698	3108 1	21745 3	N	6692	6576 1		362
						484 4	7361 9					
09	62008 X	29310	-0-	-32698	-0-	2997 1	17934 3	N	6133	6100 1		395
						1633 4	6746 9					
10	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	2748 1	17108 3	N	6375	6332 1		438
						491 4	7013 9					
11	30270 X	26765	-0-	-3505	-0-	2340 1	18002 3	N	5348	5471 1		315
						540 4	5883 9					
12	31279 X	NO RPT	-0-	-31279	-0-			N	NO RPT			315
TOTAL GAS PROD:		383,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		84,552						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	10586 - 17883
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	AMT	CODE		
01		75020 X	69862	-0-	-5158	-0-	4665 1	37612 3	N	17779	17863 1	45 8	916
							8028 4	19557 9					
02		70180 X	62737	-0-	-7443	-0-	1340 1	44958 3	N	12642	12674 1	27 8	857
							2533 4	13906 9					
03		75020 X	62469	-0-	-12551	-0-	4990 1	42152 3	N	12284	12462 1	22 8	657
							1815 4	13512 9					
04		72600 X	54541	-0-	-18059	-0-	4679 1	37544 3	N	10543	10385 1		815
							721 4	11597 9					
05		75020 X	52431	-0-	-22589	-0-	5146 1	35638 3	N	10034	10067 1		782
							610 4	11037 9					
06		67620 X	46921	-0-	-20699	-0-	5578 1	30489 3	N	8501	8444 1		839
							1503 4	9351 9					
07		67053 X	45288	-0-	-21765	-0-	4696 1	30818 3	N	8317	8078 1		1078
							625 4	9149 9					
08	DLQ	G-10	40259	-0-	40259	40259	4060 1	26990 3	N	7710	6996 1		1792
							728 4	8481 9					
09		79727 X	39468	-0-	-40259	-0-	3780 1	26628 3	N	7560	8581 1		771
							744 4	8316 9					
10		34472 X	34472	-0-	-0-	-0-	3920 1	21399 3	N	6543	6480 1		834
							1956 4	7197 9					
11		46920 X	36819	-0-	-10101	-0-	4200 1	24162 3	N	6687	7308 1		213
							1101 4	7356 9					
12		45291 X	NO RPT	-0-	-45291	-0-			N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:			545,267		TOTAL CONDENSATE PROD:			108,600					

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL	DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523
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	AMT	CODE		
01		164712 X	25280	-0-	-139432	-0-	18676 3	341 4	N	5694	5856 1	32 8	425
							6263 9						
02		56405 X	26680	-0-	-29725	-0-	21978 3	1005 4	N	3361	3468 1		318
							3697 9						
03		60295 X	32779	-0-	-27516	-0-	4466 1	23001 3	N	3867	3821 1	23 8	341
							1058 4	4254 9					
04		58350 X	26698	-0-	-31652	-0-	4620 1	17981 3	N	3096	3217 1		220
							691 4	3406 9					
05		44330 X	28001	-0-	-16329	-0-	4774 1	20001 3	N	2895	2881 1		234
							41 4	3185 9					
06		31710 X	22936	-0-	-8774	-0-	4144 1	15103 3	N	2354	2169 1		419
							1100 4	2589 9					
07		32767 X	24719	-0-	-8048	-0-	3883 1	17836 3	N	2444	2385 1		478
							312 4	2688 9					
08	DLQ	G-10	22985	-0-	22985	22985	3441 1	16341 3	N	2621	2766 1		333
							320 4	2883 9					
09		44825 X	21840	-0-	-22985	-0-	3330 1	15567 3	N	2498	2405 1		426
							195 4	2748 9					
10		21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	2814 1	15733 3	N	2500	2615 1		311
							145 4	2750 9					
11		23910 X	19681	-0-	-4229	-0-	2340 1	14397 3	N	2390	2418 1		283
							315 4	2629 9					
12		24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-			N	NO RPT			283
TOTAL GAS PROD:			273,041		TOTAL CONDENSATE PROD:			33,720					

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940																
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	
01	SHUT IN	53730	-0-	53730	405312	35852	3	3755	4	N	12839	12770	1	1 8	866	
02	SHUT IN	44372	-0-	44372	449684	14123	9									
03	SHUT IN	41077	-0-	41077	490761	192	1	29187	3	N	11249	11532	1		583	
04	535887 X	45126	-0-	-490761	-0-	2619	4	12374	9							
05	51212 X	43104	-0-	-8108	-0-	5760	1	22306	3	N	10502	10680	1		405	
06	49560 X	40795	-0-	-8765	-0-	1459	4	11552	9							
07	47430 X	36875	-0-	-10555	-0-	5376	1	28982	3	N	9372	9041	1		736	
08	46624 X	44465	-0-	-2159	-0-	459	4	10309	9							
09	45120 X	41480	-0-	-3640	-0-	5376	1	27358	3	N	8853	9016	1		573	
10	43090 X	4408	-0-	-38682	-0-	632	4	9738	9							
11	40800 X	24623	-0-	-16177	-0-	5760	1	24251	3	N	8111	8195	1		489	
12	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-	1862	4	8922	9							
TOTAL GAS PROD: 420,055						TOTAL CONDENSATE PROD: 86,123										

STATE DESERT 55-T2-18																
WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816																
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	
01	33232 X	21263	-0-	-11969	-0-	12919	3	2635	4	N	5190	5536	1	2 8	310	
02	31088 X	16225	-0-	-14863	-0-	5709	9									
03	25451 X	22456	-0-	-2995	-0-	110	1	10851	3	N	4180	3675	1	9 8	806	
04	23550 X	19456	-0-	-4094	-0-	666	4	4598	9							
05	22661 X	19206	-0-	-3455	-0-	3300	1	12526	3	N	4729	5163	1	2 8	370	
06	20580 X	18040	-0-	-2540	-0-	1428	4	5202	9							
07	22444 X	19778	-0-	-2666	-0-	3080	1	11360	3	N	4007	3997	1		380	
08	DLQ G-10	17757	-0-	17757	17757	608	4	4408	9							
09	35130 X	17373	-0-	-17757	-0-	3080	1	11073	3	N	3895	3643	1		632	
10	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	768	4	4285	9							
11	19140 X	15687	-0-	-3453	-0-	3300	1	9802	3	N	3529	3830	1		331	
12	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-	1056	4	3882	9							
TOTAL GAS PROD: 204,003						TOTAL CONDENSATE PROD: 42,525										



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HSS STATE 113-23X14 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843															
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
01	103261 X	40199	-0-	-63062	-0-	26485	4	13714	9	N	12467	12074	1	390	1037
02	96599 X	62792	-0-	-33807	-0-	303	1	46023	4	N	14969	15185	1	4	817
						16466	9								
03	103261 X	79067	-0-	-24194	-0-	2525	1	61120	4	N	14020	14015	1	188	634
						15422	9								
04	105956 X	105956	-0-	-0-	-0-	2929	1	69907	3	N	12474	12625	1		483
						19399	4	13721	9						
05	106426 X	106426	-0-	-0-	-0-	3131	1	89015	3	N	10937	10440	1		980
						2249	4	12031	9						
06	105961 X	105961	-0-	-0-	-0-	3030	1	89848	3	N	10481	10735	1		726
						1554	4	11529	9						
07	103261 X	95946	-0-	-7315	-0-	2876	1	81002	3	N	9022	9467	1		281
						2144	4	9924	9						
08	DLQ G-10	96377	-0-	96377	96377	2520	1	81564	3	N	9253	9239	1		295
						2115	4	10178	9						
09	188634 X	92257	-0-	-96377	-0-	2352	1	76782	3	N	8181	8230	1		246
						4124	4	8999	9						
10	74337 X	74337	-0-	-0-	-0-	2316	1	62463	3	N	6392	6103	1		535
						2527	4	7031	9						
11	105960 X	51083	-0-	-54877	-0-	1794	1	42604	3	N	4753	5205	1		83
						1457	4	5228	9						
12	96379 X	NO RPT	-0-	-96379	-0-					N	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:		910,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		112,949							

STATE BARLOW 57-T2-47X2															
WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190															
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
01	62920 X	62920	-0-	-0-	-0-	42759	3	5003	4	Y	13780	13951	1	129	541
						15158	9								
02	69018 X	69018	-0-	-0-	-0-	51951	3	1753	4	Y	13922	13958	1	12	493
						15314	9								
03	74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	3717	1	52760	3	Y	12540	12518	1	137	378
						4030	4	13794	9						
04	60309 X	60309	-0-	-0-	-0-	3860	1	41692	3	Y	10311	10005	1		684
						3415	4	11342	9						
05	61163 X	57257	-0-	-3906	-0-	4037	1	40775	3	Y	9385	9600	1		469
						2121	4	10324	9						
06	59190 X	51810	-0-	-7380	-0-	3734	1	36764	3	Y	8162	8422	1		209
						2334	4	8978	9						
07	61163 X	7988	-0-	-53175	-0-	2229	1	1533	4	Y	3842	3540	1		511
						4226	9								
08	DLQ G-10	37433	-0-	37433	37433	4022	1	18242	3	Y	10899	10649	1		761
						3180	4	11989	9						
09	77100 X	39667	-0-	-37433	-0-	4846	1	25719	3	Y	5741	5953	1		549
						2787	4	6315	9						
10	53602 X	53602	-0-	-0-	-0-	4665	1	39174	3	Y	8303	8293	1		559
						630	4	9133	9						
11	51810 X	37548	-0-	-14262	-0-	2850	1	24398	3	Y	7005	7147	1		417
						2594	4	7706	9						
12	37448 X	NO RPT	-0-	-37448	-0-					Y	NO RPT				417
TOTAL GAS PROD:		551,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		103,890							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10357 - 15020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	66898 X	23853	-0-	-43045	-0-	14444 3	2469 4	Y	6309	6350	1	5 8	653		
02	62582 X	26174	-0-	-36408	-0-	6940 9	17157 3	525 4	Y	7720	7869	1 28 8	476		
03	66898 X	22204	-0-	-44694	-0-	8492 9	15732 3	843 4	Y	5117	5267	1 67 8	259		
04	64740 X	19665	-0-	-45075	-0-	5629 9	14836 3	208 4	Y	4201	4159	1	301		
05	26226 X	17827	-0-	-8399	-0-	4621 9	12915 3	957 4	Y	3595	3572	1	324		
06	27090 X	18157	-0-	-8933	-0-	3955 9	2246 1	10727 3	Y	3594	3365	1	553		
07	27993 X	16525	-0-	-11468	-0-	1231 4	2746 1	9125 3	Y	2480	2926	1	107		
08	DLQ G-10	41353	-0-	41353	41353	1926 4	2450 1	2728 9	Y	2442	2373	1	176		
09	52382 X	11029	-0-	-41353	-0-	25420 4	3028 1	2686 9	Y	2011	2047	1	140		
10	118446 X	118446	-0-	-0-	-0-	1370 4	2845 1	4419 3	Y	2366	2361	1	145		
11	44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	107376 4	2730 1	2603 9	Y	2207	2059	1	293		
12	28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-	32948 4	2428 9		Y	NO RPT			293		
TOTAL GAS PROD:		359,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		42,042							

JR 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.	10591 - 15254		
01	165755 X	59054	-0-	-106701	-0-	36422 3	4794 4	N	16216	15771	1	122 8	1014		
02	97788 X	63352	-0-	-34436	-0-	17838 9	462 1	46182 3	N	14039	14206	1	847		
03	104532 X	67528	-0-	-37004	-0-	1265 4	3850 1	15443 9	N	13394	13307	1 80 8	854		
04	62760 X	50970	-0-	-11790	-0-	558 4	4466 1	14733 9	N	9856	9810	1	900		
05	67735 X	49838	-0-	-17897	-0-	1496 4	4774 1	34166 3	N	8473	8402	1	971		
06	65550 X	42380	-0-	-23170	-0-	853 4	4620 1	10842 9	N	7715	8057	1	629		
07	67735 X	45360	-0-	-22375	-0-	66 4	4129 1	34891 3	N	8069	7709	1	989		
08	DLQ G-10	40910	-0-	40910	40910	8876 9	3330 1	9320 9	N	7354	7539	1	804		
09	73406 X	32496	-0-	-40910	-0-	8089 9	3108 1	10842 9	N	5610	5712	1	702		
10	41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	673 4	3099 1	6171 9	N	7162	6997	1	867		
11	43890 X	32965	-0-	-10925	-0-	133 4	2730 1	30067 3	N	5681	6072	1	476		
12	45353 X	NO RPT	-0-	-45353	-0-	571 4	23415 3	7878 9	N	NO RPT			476		
TOTAL GAS PROD:		526,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		103,569							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID ->	279200	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9977	- 17445	
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
01	SHUT IN	108310	-0-	108310	366323	69 1	73166 3	31892 9	N	28993	28131 1	19 8	2083	
02	466072 X	99749	-0-	-366323	-0-	3183 4	31892 9	54 1	N	23565	23919 1		1729	
03	112592 X	82236	-0-	-30356	-0-	1760 4	25922 9	5952 1	N	17344	18227 1		846	
04	108960 X	66235	-0-	-42725	-0-	2674 4	19078 9	5580 1	N	13201	13064 1		983	
05	108314 X	57895	-0-	-50419	-0-	367 4	14521 9	5760 1	N	11122	11126 1		979	
06	104820 X	48934	-0-	-55886	-0-	1462 4	12234 9	5760 1	N	9148	9661 1		466	
07	106640 X	47409	-0-	-59231	-0-	1054 4	10063 9	5380 1	N	9036	8226 1		1276	
08	DLQ G-10	42952	-0-	42952	42952	482 4	9940 9	3920 1	N	8268	8635 1		909	
09	75394 X	32442	-0-	-42952	-0-	385 4	9095 9	3780 1	N	6944	7192 1		661	
10	31015 X	31015	-0-	-0-	-0-	972 4	7638 9	3946 1	N	6521	6616 1		566	
11	48930 X	35306	-0-	-13624	-0-	4333 4	7173 9	4020 1	N	6993	6977 1		582	
12	47399 X	NO RPT	-0-	-47399	-0-	3467 4	7692 9		N	NO RPT			582	
TOTAL GAS PROD:		652,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		141,135								

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	279233	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	10066	- 14878
01	334992 X	27054	-0-	-307938	-0-	42 1	746 3	16838 4	N	8571	8988 1	13 8	471
02	33727 X	22547	-0-	-11180	-0-	54 1	1381 3	13301 4	N	7101	7027 1	31 8	514
03	36053 X	29159	-0-	-6894	-0-	4774 1	322 3	16723 4	N	6673	6566 1	2 8	619
04	34890 X	28238	-0-	-6652	-0-	4620 1	448 3	16453 4	N	6106	6190 1		535
05	36053 X	25816	-0-	-10237	-0-	4620 1	14670 4	6526 9	N	5933	5850 1		618
06	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	4620 1	23856 3	818 4	N	5547	5376 1		789
07	29171 X	28997	-0-	-174	-0-	4301 1	18286 3	550 4	N	5327	5714 1		402
08	DLQ G-10	25360	-0-	25360	25360	3108 1	15879 3	986 4	N	4897	4743 1		556
09	54491 X	29131	-0-	-25360	-0-	2997 1	20422 3	596 4	N	4651	4925 1		282
10	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	3315 1	22026 3	240 4	N	4952	4836 1		398
11	32820 X	28983	-0-	-3837	-0-	3150 1	20773 3	163 4	N	4452	4340 1		510
12	28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-		4897 9		N	NO RPT			510
TOTAL GAS PROD:		311,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,210							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H		RRCID -> 279256		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866					
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		
01		SHUT IN	64870	-0-	64870	114294	41321	3	9117	4	N	13120	13490	1	112 8	700	
02		184805 X	70511	-0-	-114294	-0-	14432	9									
							53989	3	3508	4	N	11831	11750	1		781	
03		71528 X	71528	-0-	-0-	-0-	13014	9									
							3422	1	53793	3	N	10224	10289	1	62 8	654	
							3067	4	11246	9							
04		61950 X	53475	-0-	-8475	-0-	3540	1	38886	3	N	7008	7182	1		480	
							3340	4	7709	9							
05		64015 X	43445	-0-	-20570	-0-	3658	1	31299	3	N	5622	5912	1		190	
							2304	4	6184	9							
06		61950 X	36527	-0-	-25423	-0-	3540	1	27567	3	N	4927	4645	1		472	
							5420	9									
07		64015 X	39239	-0-	-24776	-0-	3658	1	29938	3	N	5130	5298	1		304	
							5643	9									
08		DLQ G-10	35705	-0-	35705	35705	3658	1	27101	3	N	4496	4413	1		387	
							4946	9									
09		68869 X	33164	-0-	-35705	-0-	3540	1	24815	3	N	4105	4089	1		403	
							293	4	4516	9							
10		31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	3411	1	23315	3	N	3617	3657	1		363	
							923	4	3979	9							
11		37980 X	23122	-0-	-14858	-0-	2940	1	15899	3	N	2570	2613	1		320	
							1456	4	2827	9							
12		39246 X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					N	NO RPT				320	
TOTAL GAS PROD:		503,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,650									

ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H		RRCID -> 279344		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812					
01		192950 X	91737	-0-	-101213	-0-	69	1	63824	4	N	25313	25107	1	4 8	881	
							27844	9									
02		92017 X	62867	-0-	-29150	-0-	54	1	45543	4	N	15700	16010	1		571	
							17270	9									
03		98363 X	56514	-0-	-41849	-0-	4774	1	38460	4	N	12073	12315	1		329	
							13280	9									
04		95190 X	48224	-0-	-46966	-0-	4620	1	32961	4	N	9675	9340	1		664	
							10643	9									
05		98363 X	39821	-0-	-58542	-0-	4774	1	25305	4	N	8856	8566	1		954	
							9742	9									
06		88770 X	40857	-0-	-47913	-0-	4620	1	20932	3	N	7779	8166	1		567	
							6748	4	8557	9							
07		67208 X	39193	-0-	-28015	-0-	4301	1	25948	3	N	7565	7235	1		897	
							622	4	8322	9							
08		DLQ G-10	35433	-0-	35433	35433	3108	1	23721	3	N	7026	7234	1		689	
							875	4	7729	9							
09		66241 X	30808	-0-	-35433	-0-	2997	1	20122	3	N	6385	6647	1		427	
							665	4	7024	9							
10		29215 X	29215	-0-	-0-	-0-	3315	1	17678	3	N	6073	6126	1		374	
							1542	4	6680	9							
11		40860 X	25519	-0-	-15341	-0-	3150	1	15830	3	N	5546	5599	1		321	
							438	4	6101	9							
12		39184 X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					N	NO RPT				321	
TOTAL GAS PROD:		500,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		111,991									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10015	-	14678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		0	65518	-0-	65518	201891	44976 3	11152 4	N	8536	8656 1	45 8	891	
02		277275 X	75384	-0-	-201891	-0-	9390 9 61857 3	4351 4	N	8342	8607 1		626	
03		103478 X	72395	-0-	-31083	-0-	9176 9 3973 1	59377 3	N	6455	6571 1	27 8	483	
04		100140 X	57494	-0-	-42646	-0-	1944 4 4110 1	45487 3	N	4945	4875 1		553	
05		103478 X	52729	-0-	-50749	-0-	2457 4 4247 1	43243 3	N	4467	4493 1		527	
06		100140 X	49104	-0-	-51036	-0-	325 4 4110 1	4914 9 37584 3	N	3875	4040 1		362	
07		80569 X	45162	-0-	-35407	-0-	3147 4 3883 1	4263 9 36903 3	N	3688	3677 1		373	
08		72385 X	42675	-0-	-29710	-0-	319 4 3441 1	4057 9 35147 3	N	3566	3698 1		241	
09		57480 X	39888	-0-	-17592	-0-	164 4 3330 1	3923 9 32833 3	N	3327	3157 1		411	
10		52731 X	39699	-0-	-13032	-0-	65 4 3327 1	3660 9 31990 3	N	3480	3517 1		374	
11		49110 X	36707	-0-	-12403	-0-	554 4 3150 1	3828 9 29982 3	N	3157	3004 1		527	
12		45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-	102 4 3473 9		N	NO RPT			527	
TOTAL GAS PROD:		576,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				53,838				

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122	-	14945
01		0	21178	-0-	21178	34963	43 1	15749 4	Y	4896	4840 1	1 8	138	
02		DELQ PR	23127	-0-	23127	58090	5386 9 31 1	19169 4	Y	3570	3567 1	21 8	120	
03		80756 X	22666	-0-	-58090	-0-	3927 9 2439 1	17822 4	Y	2186	2201 1	1 8	104	
04		50130 X	17596	-0-	-32534	-0-	2405 9 2173 1	14678 4	Y	677	708 1		73	
05		51801 X	15436	-0-	-36365	-0-	745 9 2034 1	11319 4	Y	1894	1751 1		216	
06		50130 X	14417	-0-	-35713	-0-	2083 9 1960 1	3674 3	Y	3763	3691 1		288	
07		24707 X	15747	-0-	-8960	-0-	4644 4 2204 1	4139 9 7797 3	Y	739	977 1		50	
08		22661 X	17608	-0-	-5053	-0-	4933 4 1631 1	813 9 10141 3	Y	2828	2596 1		282	
09		17610 X	15258	-0-	-2352	-0-	2725 4 1412 1	3111 9 6953 3	Y	3519	3471 1		330	
10		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	3022 4 1633 1	3871 9 7625 3	Y	3346	3406 1		270	
11		15240 X	13570	-0-	-1670	-0-	2861 4 1414 1	3681 9 5983 3	Y	2886	3020 1		136	
12		17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-	2998 4 3175 9		Y	NO RPT			136	
TOTAL GAS PROD:		192,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				30,304				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #: 2H		RRCID -> 279609		COMPL. DATE 12/05/2015				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078					
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
01	0	81684	-0-	81684	89854	67723	3	2163	4	Y	10725	9795	1	42 8	1191
02	0	86131	-0-	86131	175985	11798	9								
03	245257 X	69272	-0-	-175985	-0-	70326	3	3932	4	Y	10794	11458	1	7 8	520
04	105300 X	64711	-0-	-40589	-0-	11873	9								
05	108810 X	61633	-0-	-47177	-0-	8	1	47932	3	Y	9016	9059	1	9 8	468
06	105300 X	49175	-0-	-56125	-0-	11414	4	9918	9						
07	108810 X	44201	-0-	-64609	-0-	56	1	49160	3	Y	7983	8118	1		333
08	69285 X	46302	-0-	-22983	-0-	6714	4	8781	9						
09	64710 X	39234	-0-	-25476	-0-	2	1	52351	3	Y	7596	7076	1		853
10	61628 X	39435	-0-	-22193	-0-	924	4	8356	9						
11	49170 X	35014	-0-	-14156	-0-	39606	3	2885	4	Y	6076	6345	1		584
12	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-	6684	9								
						36836	3	1484	4	Y	5346	5168	1		762
						5881	9								
						2890	1	36260	3	Y	6078	5481	1		1359
						466	4	6686	9						
						2230	1	28903	3	Y	5585	5799	1		1145
						1957	4	6144	9						
						2531	1	30539	3	Y	5225	5498	1		872
						617	4	5748	9						
						2367	1	26165	3	Y	4440	4446	1		866
						1598	4	4884	9						
										Y	NO RPT				866
TOTAL GAS PROD:		616,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				78,864					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: 1H		RRCID -> 279638		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383					
01	0	78205	-0-	78205	128350	36362	3	20908	4	N	19032	19502	1		1036
02	0	54982	-0-	54982	183332	20935	9								
03	229171 X	45839	-0-	-183332	-0-	411	1	38378	3	N	12877	13322	1		591
04	85260 X	35469	-0-	-49791	-0-	2028	4	14165	9						
05	88102 X	32600	-0-	-55502	-0-	3425	1	28180	3	N	9985	10015	1		561
06	85260 X	33073	-0-	-52187	-0-	3250	4	10984	9						
07	88102 X	30815	-0-	-57287	-0-	3973	1	20752	3	N	7016	6863	1		714
08	45849 X	26246	-0-	-19603	-0-	3026	4	7718	9						
09	35460 X	26150	-0-	-9310	-0-	4247	1	18513	3	N	6011	6108	1		617
10	34162 X	25827	-0-	-8335	-0-	3228	4	6612	9						
11	33060 X	21633	-0-	-11427	-0-	4110	1	17256	3	N	5538	5894	1		261
12	30814 X	NO RPT	-0-	-30814	-0-	5615	4	6092	9						
						3452	1	19781	3	N	5486	4717	1		1030
						1547	4	6035	9						
						2520	1	15246	3	N	4913	4810	1		1133
						3076	4	5404	9						
						2352	1	18016	3	N	4741	5540	1		334
						567	4	5215	9						
						2316	1	17156	3	N	4681	4619	1		396
						1206	4	5149	9						
						2028	1	13398	3	N	4309	4425	1		280
						1467	4	4740	9						
										N	NO RPT				280
TOTAL GAS PROD:		410,839				TOTAL CONDENSATE PROD:				84,589					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE PISH 57-T3-36 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072														
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
01	0	69953	-0-	69953	87138	46909	3	4816	4	N	16571	16268	1	623
						18228	9							
02	0	82501	-0-	82501	169639	61305	3	3478	4	N	16107	16056	1	674
						17718	9							
03	0	60148	-0-	60148	229787	47609	3	906	4	N	10575	10735	1	514
						11633	9							
04	0	42396	-0-	42396	272183	32423	3	1598	4	N	7614	7777	1	351
						8375	9							
05	309055 X	36872	-0-	-272183	-0-	28599	3	1526	4	N	6134	6083	1	402
						6747	9							
06	65010 X	40644	-0-	-24366	-0-	4620	1	27365	3	N	5639	5442	1	599
						2456	4	6203	9					
07	67177 X	35435	-0-	-31742	-0-	4172	1	21396	3	N	5424	5474	1	549
						3901	4	5966	9					
08	67177 X	26523	-0-	-40654	-0-	3441	1	13982	3	N	5300	4979	1	870
						3270	4	5830	9					
09	65010 X	27824	-0-	-37186	-0-	3330	1	14208	3	N	4796	5017	1	649
						5010	4	5276	9					
10	42005 X	24979	-0-	-17026	-0-	3327	1	13060	3	N	4641	4627	1	663
						3487	4	5105	9					
11	40650 X	26742	-0-	-13908	-0-	3150	1	17991	3	N	4459	4825	1	297
						696	4	4905	9					
12	35433 X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT			297
TOTAL GAS PROD:		474,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,260								

MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	32349	-0-	32349	32349	470	1	20167	4	Y	10647	10087	1	560
						11712	9							
05	87615 X	55266	-0-	-32349	-0-	512	1	35513	4	Y	17492	17627	1	425
						19241	9							
06	82470 X	43853	-0-	-38617	-0-	512	1	25446	3	Y	10410	10449	1	386
						6444	4	11451	9					
07	85219 X	35078	-0-	-50141	-0-	31	1	26735	3	Y	5660	5662	1	384
						2086	4	6226	9					
08	85219 X	30020	-0-	-55199	-0-	309	1	23054	3	Y	4963	4964	1	383
						1198	4	5459	9					
09	82470 X	31533	-0-	-50937	-0-	749	1	23718	3	Y	6078	6028	1	433
						380	4	6686	9					
10	55273 X	27804	-0-	-27469	-0-	20431	3	189	4	Y	6531	6694	1	270
						7184	9							
11	43860 X	25324	-0-	-18536	-0-	18144	3	409	4	Y	6155	6189	1	236
						6771	9							
12	35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT			236
TOTAL GAS PROD:		281,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,936								





PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
STATE FOREST 55-T2-18X19															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 281230													COMPL. DATE 01/25/2016		
TOTAL DEPTH 10781													PERF.10856 - 18301		
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
01	0	6988	-0-	6988	6988	3494	3	1864	4	N	1482	714	1	768	
02	0	110427	-0-	110427	117415	1630	9	64496	3	N	28063	27240	1	1591	
03	0	136659	-0-	136659	254074	30869	9	84315	3	N	34770	35038	1	1323	
04	0	104542	-0-	104542	358616	38247	9	66565	3	N	26218	27168	1	301	
05	0	93654	-0-	93654	452270	28840	9	62127	3	N	22635	22155	1	781	
06	0	80304	-0-	80304	532574	24899	9	4110	1	N	18000	17728	1	1053	
07	0	67664	-0-	67664	600238	3366	4	4287	1	N	14871	15642	1	282	
08	652610 X	52372	-0-	-600238	-0-	1171	4	3666	1	N	12583	11106	1	1759	
09	93420 X	49421	-0-	-43999	-0-	765	4	4230	1	N	11600	12584	1	775	
10	96534 X	47003	-0-	-49531	-0-	664	4	3615	1	N	11121	10818	1	1078	
11	93420 X	44823	-0-	-48597	-0-	588	4	3150	1	N	10021	10727	1	372	
12	96534 X	NO RPT	-0-	-96534	-0-	361	4	11023	9	N	NO RPT			372	
TOTAL GAS PROD:		793,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		191,364									

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA													CNTY: WARD		
WELL #: 1H RRCID -> 281238													COMPL. DATE 01/25/2016		
TOTAL DEPTH 9726													PERF.10044 - 17502		
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
01	0	6959	-0-	6959	6959	18	1	5365	4	N	1433	728	1	705	
02	0	75982	-0-	75982	82941	1576	9	54	1	N	17151	16730	1	1126	
03	0	107558	-0-	107558	190499	18866	9	75	1	N	40245	40953	1	418	
04	0	82918	-0-	82918	273417	63134	4	81	1	N	35009	34170	1	1257	
05	335985 X	62568	-0-	-273417	-0-	36176	4	81	1	N	28475	28725	1	1007	
06	104280 X	84817	-0-	-19463	-0-	31323	9	3563	1	N	19458	19539	1	926	
07	107756 X	90670	-0-	-17086	-0-	22853	4	4301	1	N	18232	18117	1	1041	
08	107756 X	83575	-0-	-24181	-0-	11381	4	4314	1	N	17781	16436	1	2386	
09	104280 X	72538	-0-	-31742	-0-	3108	1	2997	1	N	14442	15608	1	1220	
10	107756 X	66593	-0-	-41163	-0-	4314	4	2735	4	N	13262	13348	1	1134	
11	104280 X	58061	-0-	-46219	-0-	3315	1	972	4	N	11262	11872	1	524	
12	90675 X	NO RPT	-0-	-90675	-0-	3150	1	2657	4	N	NO RPT			524	
TOTAL GAS PROD:		792,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		216,750									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE PLACER 57-T2-44 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0	41598	-0-	41598	41598	571 1	31393 3	N	6303	5460 1	8 5		835
							2701 4	6933 9						
04		0	131215	-0-	131215	172813	1316 1	99564 3	N	21845	21272 1			1408
							6305 4	24030 9						
05		0	145215	-0-	145215	318028	1014 1	116446 3	N	24562	25130 1			840
							737 4	27018 9						
06		0	118961	-0-	118961	436989	3058 1	94101 3	N	19794	19729 1			905
							29 4	21773 9						
07		0	95812	-0-	95812	532801	2827 1	75404 3	N	15983	16370 1			518
							17581 9							
08		0	75596	-0-	75596	608397	236 1	60803 3	N	13234	13246 1			506
							14557 9							
09		0	61286	-0-	61286	669683	1403 1	47335 3	N	10835	10885 1			456
							629 4	11919 9						
10	726878	X	57195	-0-	-669683	-0-	1314 1	43749 3	N	10287	9993 1			750
							816 4	11316 9						
11	143760	X	58214	-0-	-85546	-0-	1063 1	45285 3	N	10600	10857 1			493
							206 4	11660 9						
12	148552	X	NO RPT	-0-	-148552	-0-			N	NO RPT				493
TOTAL GAS PROD:			785,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			133,443					

STATE MJ MCGARY 56-T2-32														
WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161														
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0	52991	-0-	52991	52991	38962 3	14029 9	N	12754	11764 1			990
08		0	119691	-0-	119691	172682	1949 1	89210 3	N	25938	26225 1			703
							28532 9							
09		0	61253	-0-	61253	233935	2297 1	43995 3	N	13601	13424 1			880
							14961 9							
10		0	54371	-0-	54371	288306	1841 1	39506 3	N	11840	12125 1			595
							13024 9							
*11	334182	X	45876	-0-	-288306	-0-	856 1	34013 3	N	10006	9873 1			728
							11007 9							
12	110856	X	NO RPT	-0-	-110856	-0-			N	NO RPT				728
TOTAL GAS PROD:			334,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			74,139					

STATE TIEMANN 56-T2-28														
WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413														
05		0	3448	-0-	3448	3448	2136 3	1312 9	N	1193				1193
06		0	99574	-0-	99574	103022	1331 1	71942 3	N	23910	24420 1			683
							26301 9							
07		0	80708	-0-	80708	183730	1059 1	59953 3	N	17905	17851 1			737
							19696 9							
08		0	55679	-0-	55679	239409	1540 1	40112 3	N	12752	12691 1			798
							14027 9							
09		0	41207	-0-	41207	280616	3164 1	27745 3	N	9362	9208 1			952
							10298 9							
*10	309842	X	29226	-0-	-280616	-0-	1776 1	19570 3	N	7164	7411 1			705
							7880 9							
11	117990	X	26848	-0-	-91142	-0-	1425 1	18319 3	N	6145	6021 1			828
							344 4	6760 9						
12	121923	X	NO RPT	-0-	-121923	-0-			N	NO RPT				828
TOTAL GAS PROD:			336,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			78,431					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077									
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084	- 10412
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
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
04		450 N	220	-0-	-230	-0-	200 3	20 9	N	18			220
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	805 3	66 9	N	60			280
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	826 3	146 9	N	133	187 1	59 8	167
07		217 N	81	-0-	-136	-0-	75 3	6 9	N	5			172
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	957 3	110 9	N	100			272
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1293 3	129 9	N	117	161 1		228
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1107 3	98 9	N	89	182 1		135
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1419 3	96 9	N	87	2 8		220
*12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1435 3	168 9	N	153	21 8		352
TOTAL GAS PROD:		11,486				TOTAL CONDENSATE PROD:				948			

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10195	- 14487
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
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
04		9720 X	8284	-0-	-1436	-0-	7538 3	746 9	N	678	359 1		667
05		10044 X	8819	-0-	-1225	-0-	8382 3	437 9	N	397	533 1		531
06		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8526 3	475 9	N	432			963
07		9083 X	8796	-0-	-287	-0-	8482 3	314 9	N	285	706 1		542
08		9083 X	9009	-0-	-74	-0-	8622 3	387 9	N	352	556 1		338
09		8970 X	7293	-0-	-1677	-0-	6915 3	378 9	N	344	505 1		177
10		9269 X	8138	-0-	-1131	-0-	7648 3	54 4	N	396	170 1		403
							436 9						
11		8970 X	7760	-0-	-1210	-0-	7434 3	326 9	N	296	527 1		172
12		9021 X	7038	-0-	-1983	-0-	6718 3	320 9	N	291	182 1	5 8	276
TOTAL GAS PROD:		100,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,107			

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200	- 14579
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
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	5 8	638
04		9330 X	1993	-0-	-7337	-0-	1392 3	601 9	N	546	351 1	1 8	832
05		6541 X	3599	-0-	-2942	-0-	3218 3	381 9	N	346	710 1		468
06		6330 X	3902	-0-	-2428	-0-	3748 3	154 9	N	140			608
07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4372 3	366 9	N	333	524 1		417
08		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3994 3	374 9	N	340	177 1		580
09		3900 X	2941	-0-	-959	-0-	2904 3	37 9	N	34	332 1		282
10		4743 X	2738	-0-	-2005	-0-	2193 3	545 9	N	495	514 1		263
11		4590 X	2896	-0-	-1694	-0-	2285 3	611 9	N	555	541 1		277
12		4743 X	3760	-0-	-983	-0-	3294 3	466 9	N	424	547 1		154
TOTAL GAS PROD:		44,713				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,150			

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077  
 OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
BARBEE 72-1															
WELL #: 1H RRCID -> 268076															
COMPL. DATE 01/20/2013															
TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	15000 X	13282	-0-	-1718	-0-	11126	3	1936	4	N	200	187	1		215
						220	9								
05	15500 X	11949	-0-	-3551	-0-	11705	3	244	9	N	222				437
06	14575 X	12270	-0-	-2305	-0-	12052	3	218	9	N	198	355	1		280
07	14725 X	11870	-0-	-2855	-0-	11500	3	165	4	N	186	366	1		100
						205	9								
08	14477 X	11708	-0-	-2769	-0-	10943	3	517	4	N	225	182	1		143
						248	9								
09	13290 X	10842	-0-	-2448	-0-	8678	3	1902	4	N	238	181	1		200
						262	9								
10	12679 X	10278	-0-	-2401	-0-	9084	3	988	4	N	187	164	1		223
						206	9								
11	12270 X	9717	-0-	-2553	-0-	9510	3	207	9	N	188	174	1		237
12	11873 X	10276	-0-	-1597	-0-	9876	3	400	9	N	364	341	1		260
TOTAL GAS PROD:		146,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,722							

BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221															
COMPL. DATE 07/11/2012															
TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	276	1	2530	3	N	894	528	1	3 8	515
						983	9								
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	1715	3	N	814	877	1		452
						895	9								
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2114	3	N	797	869	1		380
						877	9								
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	N	652	336	1	3 8	693
						717	9								
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	372	1	1287	3	N	728	713	1		708
						801	9								
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	276	1	1979	3	N	766	519	1	92 8	863
						843	9								
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	360	1	2217	3	N	697	723	1		837
						767	9								
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	372	1	2123	3	N	698	1233	1		302
						768	9								
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	360	1	1814	3	N	646	546	1		402
						711	9								
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	372	1	1855	3	N	588	545	1	42 8	403
						647	9								
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	360	1	1465	3	N	622	737	1	10 8	278
						684	9								
12	1147 X	1092	-0-	-55	-0-	132	1	607	3	N	321	369	1	15 8	215
						353	9								
TOTAL GAS PROD:		34,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,223							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ROLWING 4-33 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	947	-0-	-2153	3389	869 3	78 9		N	71	178 1		108
02		2900 N	603	-0-	-2297	1092	553 3	50 9		N	45			153
03		1680 N	588	-0-	-1092	-0-	499 3	89 9		N	81	6 8		228
04		930 N	404	-0-	-526	-0-	343 3	61 9		N	55	182 1	1 8	100
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	859 3	75 9		N	68			168
06		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	936 3	89 9		N	81	1 8		248
07		548 X	548	-0-	-0-	-0-	509 3	39 9		N	35			283
08		930 X	596	-0-	-334	-0-	585 3	11 9		N	10	165 1		128
09		1020 X	667	-0-	-353	-0-	656 3	11 9		N	10			138
10		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1225 3	62 9		N	56	1 8		193
11		1020 X	968	-0-	-52	-0-	352 3	616 9		N	560	540 1	3 8	210
*12		944 X	944	-0-	-0-	-0-	881 3	63 9		N	57	182 1		85
TOTAL GAS PROD:		9,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,129						

OATMAN C18-26														
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523														
01		8339 X	7303	-0-	-1036	-0-	6536 3	767 9		N	697	335 1		490
02		7801 X	6585	-0-	-1216	-0-	5666 3	919 9		N	835	902 1		423
03		8339 X	6188	-0-	-2151	-0-	5707 3	481 9		N	437	725 1		135
04		8070 X	6539	-0-	-1531	-0-	5638 3	901 9		N	819	531 1		423
05		8339 X	6284	-0-	-2055	-0-	5780 3	504 9		N	458	526 1		355
06		7080 X	6486	-0-	-594	-0-	5954 3	532 9		N	484	179 1		660
07		6758 X	6296	-0-	-462	-0-	5789 3	507 9		N	461	873 1		248
08		6758 X	4658	-0-	-2100	-0-	4647 3	11 9		N	10			258
09		6540 X	4803	-0-	-1737	-0-	4255 3	548 9		N	498	516 1		240
10		6696 X	4845	-0-	-1851	-0-	4400 3	10 4		N	395	527 1		108
11		6480 X	4704	-0-	-1776	-0-	4104 3	600 9		N	545	360 1		293
12		6293 X	4987	-0-	-1306	-0-	4372 3	615 9		N	559	537 1		315
TOTAL GAS PROD:		69,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,198						

COLT 4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892														
01		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	312 1	5470 3		N	317	362 1	2 8	773
02		5104 X	4987	-0-	-117	-0-	288 1	3797 3		N	820	528 1		1065
03		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	336 1	6035 3		N	429	937 1		557
04		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	360 1	5584 3		N	543	362 1		738
05		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	132 4	597 9						
06		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	372 1	5428 3		N	549	520 1		767
07		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	604 9							
08		6882 X	5745	-0-	-1137	-0-	360 1	5269 3		N	498	908 1		357
09		6660 X	5294	-0-	-1366	-0-	548 9							
10		6417 X	4967	-0-	-1450	-0-	360 1	4755 3		N	492	519 1		330
11		6180 X	4567	-0-	-1613	-0-	28 4	541 9						
12		5735 X	4264	-0-	-1471	-0-	336 1	4839 3		N	449	357 1		422
							76 4	494 9						
							360 1	4388 3		N	467	709 1		180
							32 4	514 9						
							372 1	4051 3		N	468	512 1		136
							29 4	515 9						
							348 1	3724 3		N	450	351 1		235
							495 9							
							360 1	3213 3		N	628	525 1		338
							691 9							
TOTAL GAS PROD:		67,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,110						

PHANTOM (WOLFECAMP)		CENFENNIAL RESOURCE PROD, LLC		OATMAN C19-4A		WELL #:	2H	RRCID -> 268921	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 10131	PERF.10058 - 14977	CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		16032 X	16032	-0-	-0-	-0-		360	1	15430	3	N	220	223 1	317
								242	9						
02		16357 X	16357	-0-	-0-	-0-		324	1	15760	3	N	248	90 1	475
								273	9						
03		17304 X	17304	-0-	-0-	-0-		360	1	16549	3	N	359	445 1	388
								395	9					1 8	
04		15510 X	13464	-0-	-2046	-0-		360	1	12914	3	N	173	215 1	346
								190	9						
05		16895 X	15367	-0-	-1528	-0-		372	1	14564	3	N	392	489 1	249
								431	9						
06		16350 X	16105	-0-	-245	-0-		360	1	15514	3	N	210	136 1	323
								231	9						
07		16895 X	11178	-0-	-5717	-0-		372	1	10605	3	N	183	270 1	236
								201	9						
08		17298 X	13228	-0-	-4070	-0-		372	1	12511	3	N	314	356 1	194
								345	9						
09		18910 X	18910	-0-	-0-	-0-		360	1	18104	3	N	405	415 1	184
								446	9						
10		16647 X	15225	-0-	-1422	-0-		372	1	14371	3	N	424	448 1	160
								16	4	466	9				
11		16110 X	14487	-0-	-1623	-0-		324	1	13654	3	N	463	374 1	249
								509	9						
12		17794 X	14079	-0-	-3715	-0-		372	1	13311	3	N	360	426 1	183
								396	9						
TOTAL GAS PROD:		181,736						TOTAL CONDENSATE PROD:		3,751					

OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID -> 268988	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10600 - 15454							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		336	1	4656	3	Y	55	56 1	79
								61	9						
02		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		336	1	4480	3	Y	62	22 1	119
								68	9						
03		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-		372	1	7658	3	Y	89	111 1	97
								98	9						
04		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		348	1	4984	3	Y	44	54 1	87
								48	9						
05		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-		372	1	7282	3	Y	97	122 1	62
								107	9						
06		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-		360	1	3718	3	Y	53	34 1	81
								58	9						
07		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		372	1	2542	3	Y	45	67 1	59
								50	9						
08		8122 X	6678	-0-	-1444	-0-		360	1	6231	3	Y	79	89 1	49
								87	9						
09		7500 X	3819	-0-	-3681	-0-		360	1	3348	3	Y	101	104 1	46
								111	9						
10		7750 X	5356	-0-	-2394	-0-		372	1	4862	3	Y	106	112 1	40
								5	4	117	9				
11		6450 X	5107	-0-	-1343	-0-		360	1	4619	3	Y	116	94 1	62
								128	9						
12		6665 X	5636	-0-	-1029	-0-		372	1	5165	3	Y	90	106 1	46
								99	9						
TOTAL GAS PROD:		64,902						TOTAL CONDENSATE PROD:		937					

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
HONEY BADGER 54-T4-34 //CONT.// 141077																	
WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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		
04		10260 X	7377	-0-	-2883	-0-	7377	3			N	-0-			197		
05		10602 X	7137	-0-	-3465	-0-	7137	3			N	-0-			197		
06		10260 X	3688	-0-	-6572	-0-	3586	3	102	9	N	93			290		
07		8587 X	6772	-0-	-1815	-0-	6769	3		3	9	N	3		293		
08		8587 X	7955	-0-	-632	-0-	7907	3	37	4	N	10	171	1	132		
							11	9									
09		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8874	3	27	4	N	70			202		
							77	9									
10		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8550	3	26	4	N	21			223		
							23	9									
11		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7846	3	22	9	N	20			243		
12		9269 X	8595	-0-	-674	-0-	8541	3	54	9	N	49			292		
TOTAL GAS PROD:			92,615											TOTAL CONDENSATE PROD:	286		

OATMAN C19-4A																	
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		6944 X	6730	-0-	-214	-0-	312	1	5752	3	Y	605	612	1	872		
							666	9									
02		13978 X	7524	-0-	-6454	-0-	348	1	6427	3	Y	681	247	1	1306		
							749	9									
03		14942 X	10546	-0-	-4396	-0-	372	1	9090	3	Y	985	1224	1	1067		
							1084	9									
04		14460 X	5655	-0-	-8805	-0-	360	1	4758	3	Y	488	595	1	959		
							537	9						1	8		
05		8866 X	6674	-0-	-2192	-0-	372	1	5124	3	Y	1071	1344	1	686		
							1178	9									
06		10200 X	8494	-0-	-1706	-0-	348	1	7516	3	Y	573	373	1	886		
							630	9									
07		10540 X	6053	-0-	-4487	-0-	360	1	5137	3	Y	505	742	1	649		
							556	9									
08		10540 X	7208	-0-	-3332	-0-	372	1	5886	3	Y	864	979	1	534		
							950	9									
09		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	360	1	8178	3	Y	1112	1141	1	505		
							1223	9									
10		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	372	1	11344	3	Y	1167	1232	1	440		
							12	4	1284	9							
11		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	360	1	10778	3	Y	1272	1029	1	683		
							1399	9									
*12		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	372	1	9905	3	Y	991	1171	1	503		
							1090	9									
TOTAL GAS PROD:			105,561											TOTAL CONDENSATE PROD:	10,314		



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DONALDSON 4-54 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129														
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
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
04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	65539	3	2008	9	N	1825	2309	1	297
05	69607 X	69607	-0-	-0-	-0-	67296	3	2311	9	N	2101	1398	1	1000
06	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	360	1	61657	3	N	1737	2175	1	562
						1911	9							
07	59885 X	59885	-0-	-0-	-0-	372	1	58285	3	N	1116	1251	1	427
						1228	9							
08	79484 X	58014	-0-	-21470	-0-	372	1	56212	3	N	1300	1289	1	438
						1430	9							
09	67560 X	52324	-0-	-15236	-0-	360	1	50746	3	N	1107	1093	1	452
						1218	9							
10	69595 X	50661	-0-	-18934	-0-	372	1	48912	3	N	1222	1433	1	241
						33	4	1344	9					
11	63930 X	46318	-0-	-17612	-0-	360	1	45055	3	N	821	719	1	343
						903	9							
12	58580 X	44864	-0-	-13716	-0-	372	1	43430	3	N	965	1092	1	216
						1062	9							
TOTAL GAS PROD:		749,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,921								

FOLK 4-34														
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	4392	3	1049	9	N	954	720	1	567
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3866	3	392	9	N	356	677	1	246
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4089	3	889	9	N	808	535	1	519
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	3716	3	879	9	N	799	905	1	412
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	3677	3	831	9	N	755	717	1	450
06	T. A.	5019	-0-	5019	5019	4198	3	821	9	N	746	929	1	267
07	T. A.	4925	-0-	4925	9944	4182	3	743	9	N	675	523	1	419
08	T. A.	5291	-0-	5291	15235	4427	3	864	9	N	785	718	1	485
09	T. A.	4618	-0-	4618	19853	3883	3	735	9	N	668	918	1	235
10	T. A.	4124	-0-	4124	23977	3506	3	618	9	N	562	530	1	267
11	27728 X	3751	-0-	-23977	-0-	3137	3	614	9	N	558	550	1	275
12	5301 X	4202	-0-	-1099	-0-	3558	3	644	9	N	585	375	1	485
TOTAL GAS PROD:		55,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,251								

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ROLWING 4-33 //CONT.// 141077															
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508															
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	* AMT	EOM BALANCE	
01		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9888	3	403	9	N	366	353	1	465
02		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8231	3	589	9	N	535	544	1	456
03		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	8844	3	506	9	N	460	528	1	388
04		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7723	3	549	9	N	499	360	1	527
05		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7539	3	693	9	N	630	722	1	435
06		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8147	3	646	9	N	587	743	1	279
07		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	7970	3	656	9	N	596	506	1	369
08		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7379	3	563	9	N	512	539	1	342
09		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7056	3	561	9	N	510	735	1	117
10		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	6736	3	5	4	N	517	365	1	268
							569	9							
11		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5968	3	11	9	N	10	7	8	271
*12		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6088	3	514	9	N	467	384	1	354
TOTAL GAS PROD:			97,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,689						

HEAGNEY 4-48															
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269															
01		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	360	1	9936	3	N	587	560	1	606
							646	9					2	8	
02		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	336	1	6608	3	N	382	377	1	611
							420	9							
03		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	372	1	7498	3	N	392	365	1	638
							431	9							
04		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	360	1	5436	3	N	378	368	1	648
							416	9							
05		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	372	1	5490	3	N	501	349	1	800
							551	9							
06		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	360	1	5411	3	N	90	534	1	356
							99	9							
07		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	372	1	5150	3	N	125	166	1	315
							138	9							
08		7006 X	5470	-0-	-1536	-0-	372	1	4773	3	N	295	179	1	431
							325	9							
09		6210 X	5646	-0-	-564	-0-	360	1	4856	3	N	391	553	1	269
							430	9							
10		6417 X	5099	-0-	-1318	-0-	372	1	4319	3	N	367	363	1	273
							4	4	404	9					
11		5880 X	4250	-0-	-1630	-0-	348	1	3587	3	N	286	375	1	184
							315	9							
12		5828 X	3771	-0-	-2057	-0-	264	1	3251	3	N	233	189	1	228
							256	9							
TOTAL GAS PROD:			74,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,027						

ESSMAN C9-20															
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	167	1	198
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						



PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ULMER 4-61 //CONT.// 141077																	
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COTTONMOUTH 58-47																	
WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935																	
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
04	7860	X	3510	-0-	-4350	-0-	3370	3	140	9	N	127	173	1			267
05	8122	X	2457	-0-	-5665	-0-	2234	3	223	9	N	203					470
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	10					480
07	7502	X	2885	-0-	-4617	-0-	2797	3	88	9	N	80					560
08	7068	X	2880	-0-	-4188	-0-	2832	3	48	9	N	44	167	1			437
09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9049	3	141	9	N	128	486	1	1	8	78
10	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	372	1	7478	3	N	154					232
							169	9									
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	360	1	6487	3	N	137	191	1			178
							151	9									
12	9486	X	5279	-0-	-4207	-0-	372	1	4740	3	N	152	171	1	4	8	155
							167	9									
TOTAL GAS PROD:			63,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,748								

MCAFEE C17-21																	
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID ->	276433	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10895	- 15368		
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	
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
04	56268 X	56268	-0-	-0-	-0-	52972	3	3296	9	N	2996	3289 1	4 8	320
05	61291 X	61291	-0-	-0-	-0-	57649	3	3642	9	N	3311	3016 1		615
06	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	52893	3	2424	9	N	2204	2107 1		712
07	57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	55182	3	2230	9	N	2027	1999 1		740
08	70804 X	55312	-0-	-15492	-0-	52806	3	2506	9	N	2278	2557 1		461
09	59310 X	50051	-0-	-9259	-0-	47778	3	2273	9	N	2066	2182 1		345
10	61287 X	48034	-0-	-13253	-0-	45875	3	29	4	N	1936	2004 1		277
						2130	9							
11	55560 X	44316	-0-	-11244	-0-	42286	3	2030	9	N	1845	1824 1		298
12	54762 X	43589	-0-	-11173	-0-	41618	3	1971	9	N	1792	1627 1		463
TOTAL GAS PROD:		703,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,314						

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280473	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	10993	PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
FRANCHISE WC UNIT		WELL #:		3701H	RRCID ->	277526	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9780	PERF.10149	- 16715	
01	43710 X	-0-	-0-	-43710	-0-				Y	357	357 1	1561	
02	42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-				Y	448	448 1	1561	
03	38161 X	-0-	-0-	-38161	-0-				Y	-0-		1561	
04	101249 X	101249	-0-	-0-	-0-	81244	3	20005	9	Y	18186	18809 1	938
05	138564 X	138564	-0-	-0-	-0-	111991	3	26573	9	Y	24157	24157 1	938
06	141610 X	141610	-0-	-0-	-0-	120016	3	21594	9	Y	19631	19631 1	938
*07	126805 X	126805	-0-	-0-	-0-	107977	3	18828	9	Y	17116	17881 0	172
*08	114784 X	114784	-0-	-0-	-0-	96718	3	18066	9	Y	16424	16424 0	172
*09	83896 X	83896	-0-	-0-	-0-	67889	3	16007	9	Y	14552	14552 0	172
*10	84382 X	84382	-0-	-0-	-0-	71992	3	12390	9	Y	11264	11264 0	172
*11	61656 X	61656	-0-	-0-	-0-	52355	3	9301	9	Y	8455	8455 0	172
12	54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-				Y	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		852,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		130,590					

FRANCHISE WC				3702SL								
WELL #:		3702SL		RRCID ->	280679	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10860	- 17711	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
CPX II OPERATING, LLC				186311													
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	11228 - 15628				
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		SHUT IN	67184	-0-	67184	67184	5073	1	50385	2	N	10660	9570	1	263	8	1090
							11726	9									
*08		SHUT IN	125039	-0-	125039	192223	7050	1	61244	2	N	17957	18345	1	160	8	702
							36992	4	19753	9							
*09		315270 X	85901	-0-	-229369	-0-	6450	1	63838	2	Y	12592	12407	1	221	8	887
							1762	4	13851	9							
*10		325779 X	86551	-0-	-239228	-0-	6665	1	65781	2	Y	11947	11822	1	9	8	1012
							963	4	13142	9							
*11		315270 X	32215	-0-	-283055	-0-	3314	1	22204	2	Y	6088	6962	1	4	8	138
							6697	9									
12		325779 X	69111	-0-	-256668	-0-	8583	1	47889	2	Y	10081	9798	1			421
							1550	4	11089	9							
TOTAL GAS PROD:			466,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			69,325										

CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C.				186355													
C.J. LEE STATE 27				WELL #:	1H	RRCID ->	277514	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9910 - 17179				
01		11873 X	1656	-0-	-10217	-0-	800	1	854	3	N	2	2	8			127
							2	9									
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			30
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			1,656	TOTAL CONDENSATE PROD:			2										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56		//CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
		WELL #:	1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL	DEPTH 10599	PERF.10906	- 15272						
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	
01	48980 X	40558	-0-	-8422	-0-	37068	2	2476	4	N	922	992	1	197	
02	42804 X	36859	-0-	-5945	-0-	1014	9	159	4	N	781	674	1	304	
03	45632 X	39057	-0-	-6575	-0-	35841	2	24	4	N	1106	1033	1	377	
04	43800 X	37856	-0-	-5944	-0-	859	9	15	4	N	835	1015	1	197	
05	42253 X	35944	-0-	-6309	-0-	37816	2	261	4	N	708	727	1	178	
06	39270 X	33379	-0-	-5891	-0-	1217	9	227	4	N	1140	1021	1	297	
07	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	36922	2	84	4	N	1020	926	1	391	
08	40156 X	40156	-0-	-0-	-0-	919	9	46	4	N	993	951	1	433	
09	37170 X	32345	-0-	-4825	-0-	39341	2	51	4	N	742	970	1	205	
10	38409 X	34654	-0-	-3755	-0-	1122	9	7	4	N	766	794	1	177	
11	37170 X	36988	-0-	-182	-0-	39018	2	11	4	N	732	709	1	200	
12	38409 X	29213	-0-	-9196	-0-	1092	9	15	4	N	677	555	1	322	
						31478	2								
						816	9								
						33804	2								
						843	9								
						36172	2								
						805	9								
						28453	2								
						745	9								
TOTAL GAS PROD:		437,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,422									

BUFFALO 55-5-39		WELL #:	1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL	DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085						
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	
03	T. A.	65204	-0-	65204	130098	4143	9	1740	1	N	3426	3744	1	419	
04	199698 X	69600	-0-	-130098	-0-	1740	1	59695	2	N	3426	3744	1	419	
05	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	3769	9	4617	1	N	2799	2844	1	374	
06	83280 X	56299	-0-	-26981	-0-	3079	9	61904	2	N	2799	2844	1	374	
07	69378 X	22569	-0-	-46809	-0-	6325	1	56519	2	N	2647	2819	1	202	
08	73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	2912	9	49408	2	N	2399	2302	1	299	
09	69600 X	65483	-0-	-4117	-0-	4252	1	1907	1	N	912	888	1	323	
10	65751 X	52051	-0-	-13700	-0-	2639	9	1003	9						
11	71040 X	48339	-0-	-22701	-0-	9675	1	61492	2	N	2045	2144	1	224	
*12	73700 X	73700	-0-	-0-	-0-	2250	9	53100	2	N	1925	1764	1	385	
						10265	1	46205	2	N	1628	1764	1	246	
						2118	9								
						4055	1						3 8		
						1791	9								
						3639	1						13 8		
						1713	9								
						3204	1	68915	2	N	1437	1417	1	359	
						1581	9								
TOTAL GAS PROD:		743,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,932									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511												
TOYAH 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 276042	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 14960	PERF. 9820	- 9905							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	185	1		204
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				218
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				249
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	180	1		70
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				78
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				89
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				106
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				120
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				137
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						230				

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724	PERF. 11730	- 16115						
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 281033											
07	0	26376	-0-	26376	26376	18	1	24708	2	N	1500	734	1			766
08	0 Z	105862	-0-	105862	132238	1650	9	98790	2	N	6403	6544	1	1	8	624
09	0 Z	83668	-0-	83668	215906	7043	9	76569	2	N	6436	6163	1	11	8	886
10	0 Z	109270	-0-	109270	325176	7080	9	100950	2	N	7537	8319	1			104
11	0 Z	63564	-0-	63564	388740	8291	9	59589	2	N	3599	3246	1			457
12	0 Z	110523	-0-	110523	499263	3959	9	104623	2	N	5336	5408	1			385
TOTAL GAS PROD:		499,263				TOTAL CONDENSATE PROD:						30,811				

KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076	PERF. 11044	- 15471						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HSS STATE 45-17X8		//CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
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
01		21700 X	779	-0-	-20921	-0-	585 4	194 9	N	176	150 8					176
02		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	303 1	5529 4	N	2194	1648 1		7 8			715
03		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	2413 9	1776 4	N	1097	1292 1		369 8			151
04		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	2525 1	252 3	N	797	382 1					566
05		8804 X	3203	-0-	-5601	-0-	1207 9	877 9								
06		8520 X	3350	-0-	-5170	-0-	2929 1	282 4	N	322						322
07		8804 X	2443	-0-	-6361	-0-	436 4	131 4	N	164	181 1					305
08		13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	2567 1	44 4	N	240	159 1					386
09		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	354 9	9886 3	N	1655	1410 1		408 7			223
10		16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	3039 1	8631 3	N	853						1076
11		13650 X	7657	-0-	-5993	-0-	178 4	938 9								
12		13919 X	1514	-0-	-12405	-0-	727 1	14326 3	N	1279	1472 1					883
							194 4	1407 9								
							930 1	6461 3	N	538	561 1					860
							2 4	839 3	N	19	375 1					504
							604 1	21 9								
							592 9									
							653 1									
							1 4									
TOTAL GAS PROD:			78,258				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,334					

STATE SRO 45-18X19		WELL #:	1H	RRCID ->	278912	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9578 - 16989		
01	34534 X	14507	-0-	-20027	-0-	10855 4	3652 9	N	3320	2908 1	329 8	334	
02	32306 X	6944	-0-	-25362	-0-	303 1	3511 4	N	2845	2043 1	6 8	1130	
03	20894 X	6147	-0-	-14747	-0-	3130 9	1550 4	N	1884	2349 1	369 8	296	
04	16410 X	12944	-0-	-3466	-0-	2525 1	7179 3	N	2067	1612 1		751	
05	14508 X	5692	-0-	-8816	-0-	2072 9	2274 9						
06	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	3131 1	1716 3	N	448	936 1		263	
07	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	352 4	493 9						
08	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	2727 1	14278 3	N	2142	1696 1		709	
09	DLQ G-10	22748	-0-	22748	24517	41 4	2356 9						
10	50132 X	25615	-0-	-24517	-0-	2741 1	12932 3	N	2028	1839 1		898	
11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	204 4	2231 9						
*12	30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	1725 1	15 4	N	26	554 1		370	
						29 9	19032 3	N	2659	1112 1		1917	
						142 4	2925 9						
						930 1	21940 3	N	2492	3122 1		1287	
						4 4	2741 9						
						604 1	4943 3	N	271	926 1		632	
						8 4	298 9						
						754 1	25914 3	N	3483	2260 1		1855	
						3831 9							
TOTAL GAS PROD:			170,228			TOTAL CONDENSATE PROD:				23,665			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832											
HSS STATE 45-18X7		WELL #:		1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9377	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352							
LH MEEKER C21		WELL #:		1501H	RRCID ->	277994	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10459 - 15209
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
RAINBOW STATE		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	175	1	177	2	N	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	163	1	157	2	N	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	154	1	145	2	N	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	168	1	172	2	N	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	154	1	173	2	N	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	173	1	179	2	N	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	177	1	191	2	N	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	183	1	189	2	N	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	162	1	154	2	N	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	127	1	145	2	N	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	2	N	-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	76	1	84	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBACK OPERATING, LLC				781913										
THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11118 - 15241			
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	2780	3	305	9	N	277	530	1	260
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1879	3	406	9	N	369	351	1	278
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2486	3	586	9	N	533	356	1	455
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2191	3	499	9	N	454	531	1	377
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2184	3	398	9	N	362	349	1	390
06	3000 N	3051	-0-	51	51	2588	3	463	9	N	421	346	1	465
07	2493 N	2442	-0-	-51	-0-	2046	3	396	9	N	360	528	1	297
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2265	3	474	9	N	431	368	1	360
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1625	3	535	9	N	486	501	1	345
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2437	3	405	9	N	368	354	1	359
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	1948	3	315	9	N	286	181	1	464
*12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2048	3	446	9	N	405	531	1	338

TOTAL GAS PROD: 31,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,752

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WOLF ENERGY, INC.				935534								
WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	18005	PERF.10475 - 10648
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			143
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	273	169	1	247
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	218	347	1	118
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	194	166	1	146
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	724	2	N	177	170	1	153
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	858	2	N	111	170	1	94
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	584	2	N	107	163	1	38
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	562	2	N	101			139
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	180	171	1	148
*10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	77	171	1	54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		13,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,438						

PHOENIX (SILURIAN)				71275 700	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CRANE			
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609								
ESTES				WELL #:	3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5937 - 5955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 N	2831	-0-	-238 B	-0-	2811	3	N	18	34	1	15
02	2697 N	2448	-0-	-249 B	-0-	2427	3	N	19	16	1	18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2841	3	N	21	16	1	23
04	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2883	3	N	19	16	1	26
05	2604 N	2417	-0-	-187 B	-0-	2394	3	N	21	16	1	31
06	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2823	3	N	17			48
07	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	2999	3	N	16	16	1	48
08	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2962	3	N	17	33	1	32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2850 N	2748	-0-	-102 B	-0-	2724	3	N	22	17	1	37
10	3007 N	1641	-0-	-1366 B	-0-	1623	3	N	16	16	1	37
11	2880 N	1432	-0-	-1448 B	-0-	1417	3	N	14	34	1	17
12	2852 N	1736	-0-	-1116 B	-0-	1717	3	N	17			34
TOTAL GAS PROD:		29,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

ESTES				WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 5988 - 6008
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	N	5	10	1	8
02	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	6	5	1	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	6	5	1	10
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	6	5	1	11
05	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	600	3	N	6	5	1	12
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	6			18
07	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	N	5	5	1	18
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	N	5	10	1	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	6	5	1	14
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	N	6	5	1	15
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	5	10	1	10
12	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	N	6			16
TOTAL GAS PROD:		7,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)		71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	7620 X	7417	-0-	-203	-0-	7417	2		N	-0-			-0-
05	7874 X	6426	-0-	-1448	-0-	6426	2		N	-0-			-0-
06	7500 X	6442	-0-	-1058	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
07	7750 X	5690	-0-	-2060	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
08	7750 X	4013	-0-	-3737	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
09	7410 X	5740	-0-	-1670	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
10	6665 X	5525	-0-	-1140	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
11	6450 X	5692	-0-	-758	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
12	5921 X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRO-HUNT, L.L.C.		660043		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #: 1		RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	16110 X	11236	-0-	-4874	-0-	287	1	10949	2	N	-0-		-0-
05	14043 X	11201	-0-	-2842	-0-	296	1	10905	2	N	-0-		-0-
06	13590 X	9747	-0-	-3843	-0-	282	1	9465	2	N	-0-		-0-
07	14043 X	11845	-0-	-2198	-0-	289	1	11556	2	N	-0-		-0-
08	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	296	1	12834	2	N	-0-		-0-
09	11250 X	9956	-0-	-1294	-0-	272	1	9684	2	N	-0-		-0-
10	11842 X	10408	-0-	-1434	-0-	265	1	10143	2	N	-0-		-0-
11	12720 X	10014	-0-	-2706	-0-	259	1	9755	2	N	-0-		-0-
12	13144 X	12534	-0-	-610	-0-	278	1	12256	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		136,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ELSINORE CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 044889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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-
04		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2		N	-0-	-0-
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-
06		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-	-0-
07		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-	-0-
08		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-	-0-
09		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		N	-0-	-0-
10		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2		N	-0-	-0-
11		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2		N	-0-	-0-
*12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		26841	26841	-0-	-0-	-0-	431	1	14681	2	N	4
							11725	5	4	9		4 8
02		11571 #	6484	-0-	-5087	-0-	95	1	6388	5	N	1
							1	9				1 8
03		17329 #	2820	-0-	-14509	-0-	454	2	2366	5	N	-0-
04		25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-
05		26846 #	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-
06		25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-
07		6944 #	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

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			
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
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-
04	246510 X	98648	-0-	-147862	-0-	16228	1	82332 3	Y	80	6 1		74
05	253115 X	99286	-0-	-153829	-0-	14013	1	85272 3	Y	1	36 1		39
06	244290 X	94728	-0-	-149562	-0-	13340	1	81369 3	Y	17	26 0		30
07	251689 X	98607	-0-	-153082	-0-	14244	1	84188 3	Y	159			189
08	96781 X	96781	-0-	-0-	-0-	13349	1	83431 3	Y	1	64 1		126
09	92666 X	92666	-0-	-0-	-0-	12806	1	79860 3	Y	-0-	57 1		69
10	99293 X	96830	-0-	-2463	-0-	13373	1	83161 3	Y	269	124 1		214
11	97709 X	97709	-0-	-0-	-0-	13147	1	84474 3	Y	80	5 0	57 1	232
12	98611 X	NO RPT	-0-	-98611	-0-				Y	NO RPT			232
TOTAL GAS PROD:		1,365,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				637			

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH WEST -2-		WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 - 9632
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16616 X	16558	-0-	-58	-0-	16558	2				-0-
02		15892 X	15385	-0-	-507	-0-	15385	2				-0-
03		16988 X	6724	-0-	-10264	-0-	1086	1	5636	3	Y	-0-
04		16440 X	6487	-0-	-9953	-0-	1064	1	5400	3	Y	17
05		16616 X	6601	-0-	-10015	-0-	932	1	5669	3	Y	7
06		16020 X	6246	-0-	-9774	-0-	879	1	5363	3	Y	9
07		16461 X	6524	-0-	-9937	-0-	944	1	5578	3	Y	11
08	DLQ	G-10	6429	-0-	6429	6429	887	1	5542	3	Y	6
09		12588 X	6159	-0-	-6429	-0-	847	1	5283	3	Y	13
10		6603 X	6394	-0-	-209	-0-	885	1	5502	3	Y	14
11		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	870	1	5588	3	Y	6
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	6
TOTAL GAS PROD:			89,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 N	2350	-0-	-130	-0-	125	1	2225	2	N	-0-
02		2204 N	2142	-0-	-62	-0-	112	1	2030	2	N	-0-
03		2356 N	2272	-0-	-84	-0-	127	1	2145	3	N	-0-
04		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	120	1	2083	3	N	4
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2206	3	N	1
06		3000 N	4041	-0-	1041	1041	166	1	3874	3	N	1
07		3361 X	2320	-0-	-1041	-0-	200	1	2119	3	N	1
08		3038 X	2419	-0-	-619	-0-	182	1	2237	3	N	1
09		2940 X	2167	-0-	-773	-0-	179	1	1988	3	N	1
10		3038 X	2203	-0-	-835	-0-	190	1	2011	3	N	3
11		2940 X	2098	-0-	-842	-0-	185	1	1913	3	N	1
12		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	1
TOTAL GAS PROD:			26,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2565	-0-	-442	-0-	2565	2			Y	-0-
02		2726 N	2587	-0-	-139	-0-	2587	2			Y	-0-
03		2635 N	516	-0-	-2119	-0-	83	1	433	3	Y	-0-
04		2490 N	490	-0-	-2000	-0-	81	1	409	3	Y	-0-
05		2759 N	510	-0-	-2249	-0-	72	1	438	3	Y	-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-
08		577 X	577	-0-	-0-	-0-	80	1	497	3	Y	-0-
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	76	1	476	3	Y	-0-
10		589 X	569	-0-	-20	-0-	79	1	490	3	Y	-0-
11		580 X	580	-0-	-0-	-0-	78	1	502	3	Y	-0-
12		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					







OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON		WELL #:		302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072 - 5498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	540 N	217	-0-	-323	-0-	36	1	181	3	Y	-0-				-0-
05	558 N	228	-0-	-330	-0-	32	1	196	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	3	Y	-0-				-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	-0-				-0-
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-				-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-				-0-
10	217 X	212	-0-	-5	-0-	29	1	183	3	Y	-0-				-0-
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	-0-				-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH		WELL #:		2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090			
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-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	2	1	1		1
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	N	-0-	1	1		-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	3	N	-0-				-0-
07	1643 N	794	-0-	-849	-0-	68	1	726	3	N	-0-				-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	64	1	780	3	N	-0-				-0-
09	1320 N	654	-0-	-666	-0-	54	1	600	3	N	-0-				-0-
10	806 N	432	-0-	-374	-0-	37	1	394	3	N	1				1
11	810 N	399	-0-	-411	-0-	35	1	364	3	N	-0-				1
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		8,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

WEST RANCH		WELL #:		502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078			
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-
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	38	1	653	3	N	2	1	1		1
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	3	N	-0-	1	1		-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-				-0-
07	1395 N	706	-0-	-689	-0-	61	1	645	3	N	-0-				-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	3	N	-0-				-0-
09	1200 N	691	-0-	-509	-0-	57	1	634	3	N	-0-				-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	60	1	639	3	N	1				1
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	59	1	608	3	N	1	1	1		1
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		8,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 161646	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4551	- 4632					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID -> 163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4722	- 4950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	12	-0-	12	20	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	9	-0-	9	29	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3	32	3	3			Y	-0-			-0-
07	33 X	1	-0-	-32	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	103	1	644	3	Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	3	Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	76	1	489	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID -> 165275	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3184	- 4748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	41	1	717	3	Y	2	1	1	1
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	66	1	699	3	Y	-0-			-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	3	Y	-0-			-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	Y	-0-			-0-
10	1333 X	694	-0-	-639	-0-	60	1	633	3	Y	1			1
11	1290 X	586	-0-	-704	-0-	52	1	533	3	Y	1	1	1	1
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		8,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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	N	-0-		-0-
04		180 N	43	-0-	-137	-0-	7	1	N	-0-		-0-
05		217 N	61	-0-	-156	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID -> 167345	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4191	- 4333			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
03		930 N	865	-0-	-65	-0-	49	1	N	-0-		-0-
04		930 N	896	-0-	-34	-0-	49	1	N	2	1 1	1
							2	9				
05		961 N	903	-0-	-58	-0-	47	1	N	-0-	1 1	-0-
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
07		1798 N	873	-0-	-925	-0-	75	1	N	-0-		-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
09		1500 N	855	-0-	-645	-0-	71	1	N	-0-		-0-
10		868 N	861	-0-	-7	-0-	74	1	N	1		1
							1	9				
11		930 N	850	-0-	-80	-0-	75	1	N	1	1 1	1
							1	9				
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		10,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID -> 169097	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3690	- 5277			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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	Y	-0-		-0-
04		690 N	272	-0-	-418	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
05		713 N	283	-0-	-430	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
08		276 X	276	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
10		279 X	273	-0-	-6	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
12		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4686 -	5226
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	108 1	1882 3	N	5	2 1		3
05	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	104 1	1888 3	N	5	2 1		6
06	3000 N	3425	-0-	425	425	141 1	3283 3	N	1	1 1		6
07	2502 X	2077	-0-	-425	-0-	179 1	1897 3	N	1	1 1		6
08	2232 X	2137	-0-	-95	-0-	161 1	1976 3	N	-0-			6
09	2160 X	1922	-0-	-238	-0-	159 1	1763 3	N	-0-			6
10	2232 X	1921	-0-	-311	-0-	166 1	1754 3	N	1			7
11	2160 X	1827	-0-	-333	-0-	160 1	1660 3	N	6	2 1		11
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	7 9		N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		23,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 3222 -	4664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000 N	1096	-0-	-1904	4508	172 1	924 3	Y	-0-			-0-
05	10574 X	6066	-0-	-4508	-0-	861 1	5205 3	Y	-0-			-0-
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	801 1	4798 3	Y	3	1 0		2
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	783 1	4555 3	Y	-0-			2
08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	745 1	4488 3	Y	-0-			2
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	727 1	4387 3	Y	-0-			2
10	6076 X	5184	-0-	-892	-0-	742 1	4439 3	Y	3	3 1		2
11	5610 X	5164	-0-	-446	-0-	714 1	4447 3	Y	3	3 1		2
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	3 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		45,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	N	-0-				-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	6	1	113	2	N	-0-				-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-				-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-				-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-				-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-				-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-				-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-				-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-				-0-
11	240 N	87	-0-	-153	-0-	8	1	79	3	N	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,817													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	61	1	1079	2	N	-0-				-0-
02	1073 N	1047	-0-	-26	-0-	55	1	992	2	N	-0-				-0-
03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	62	1	1035	3	N	-0-				-0-
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	54	1	939	3	N	3	1	1		2
						3	9								
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	58	1	1055	3	N	-0-	2	1		-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1750	3	N	-0-				-0-
07	1984 N	1076	-0-	-908	-0-	93	1	983	3	N	-0-				-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	3	N	-0-				-0-
09	1830 N	1034	-0-	-796	-0-	85	1	949	3	N	-0-				-0-
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	91	1	962	3	N	1				1
						1	9								
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	91	1	942	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		12,542													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2138	2	N	-0-				-0-
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	109	1	1978	2	N	-0-				-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	121	1	2044	3	N	-0-				-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	114	1	1984	3	N	6	3	1		3
						7	9								
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	3	N	1	3	1		1
						1	9								
06	3000 N	3650	-0-	650	650	150	1	3499	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	2819 X	2169	-0-	-650	-0-	187	1	1981	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	174	1	2138	3	N	-0-				1
09	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	171	1	1899	3	N	-0-				1
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	177	1	1877	3	N	1				2
						1	9								
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	176	1	1825	3	N	1	2	1		1
						1	9								
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		24,986													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3103	RRCID ->	172165	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	5176 - 5440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	28	1	291	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	26	1	301	3	Y	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	272	-0-	-100	-0-	26	1	246	3	Y	-0-		-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-		-0-
09	236 X	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-		-0-
10	465 X	255	-0-	-210	-0-	24	1	231	3	Y	-0-		-0-
11	450 X	226	-0-	-224	-0-	20	1	206	3	Y	-0-		-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH 5		WELL #:		7	RRCID ->	173438	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4831 - 5472	
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	181	3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	120	-0-	-240	-0-	20	1	100	3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	143	-0-	-229	-0-	20	1	123	3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	12	1	72	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	-0-	
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	90	1	565	3	Y	-0-	-0-	
09	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	274	1	1709	3	Y	-0-	-0-	
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	278	1	1727	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	274	1	1762	3	Y	2	1	1
						2	9						
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH 5		WELL #:		6	RRCID ->	173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	4770 - 5416		
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	4572	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	12750 X	5013	-0-	-7737	-0-	625	1	4388	3	Y	-0-		-0-	
05	13144 X	5211	-0-	-7933	-0-	776	1	4434	3	Y	1		1	
						1	9							
06	12720 X	3395	-0-	-9325	-0-	531	1	2862	3	Y	2	1	0	2
						2	9							
07	13113 X	5061	-0-	-8052	-0-	791	1	4270	3	Y	-0-		2	
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	800	1	4097	3	Y	-0-		2	
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	746	1	3889	3	Y	-0-		2	
10	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	774	1	3894	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	4890 X	4699	-0-	-191	-0-	734	1	3962	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		68,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH 5		WELL #:		5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 4550 - 5226		
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
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	2627	3	N	-0-		-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	361	1	2535	3	N	-0-		-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	448	1	2560	3	N	-0-		-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	431	1	2323	3	N	-0-		-0-
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	443	1	2391	3	N	-0-		-0-
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	440	1	2251	3	N	-0-		-0-
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	385	1	2006	3	N	-0-		-0-
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	408	1	2054	3	N	-0-		-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	359	1	1940	3	N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW		WELL #:		1201	RRCID ->	174242	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 5169 - 8024		
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	35	1	630	2	N	-0-		-0-
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	32	1	585	2	N	-0-		-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-		-0-
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	34	1	592	3	N	2	1 1	1
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-		-0-
07	1271 N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-		-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	609	-0-	-471	-0-	50	1	559	3	N	-0-		-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	54	1	568	3	N	1		1
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	52	1	540	3	N	-0-	1 1	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #:		3104	RRCID ->	175161	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5530 - 7446		
01	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	95	1	1693	2	N	-0-		-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	96	1	1620	3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	90	1	1574	3	N	5	2 1	3
05	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	93	1	1691	3	N	-0-	2 1	1
06	3000 N	3059	-0-	59	59	126	1	2933	3	N	-0-		1
07	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	150	1	1595	3	N	1	1 1	1
08	3100 X	1903	-0-	-1197	-0-	143	1	1760	3	N	-0-		1
09	3000 X	1699	-0-	-1301	-0-	140	1	1559	3	N	-0-		1
10	3100 X	1690	-0-	-1410	-0-	146	1	1543	3	N	1		2
11	3000 X	1600	-0-	-1400	-0-	141	1	1459	3	N	-0-	1 1	1
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		20,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

-----

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	18	1	318	3	N	1			1
						1	9							
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-			1
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	N	-0-			1
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	28	1	298	3	N	-0-			1
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-			1
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	26	1	287	3	N	-0-			1
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	29	1	309	3	N	-0-			1
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	28	1	287	3	N	-0-			1
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #:		3202	RRCID ->	177782	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5508	PERF. 4965 -	5508
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	Y	-0-		-0-
04		1620 N	621	-0-	-999	-0-	102	1	Y	-0-		-0-
05		1643 N	640	-0-	-1003	-0-	90	1	Y	-0-		-0-
06		630 N	589	-0-	-41	-0-	83	1	Y	-0-		-0-
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
08		622 X	622	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	-0-		-0-
09		577 X	577	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		-0-
10		702 X	702	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
11		719 X	719	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON		WELL #:		2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 5403 -	5832
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	Y	-0-		-0-
04		1800 X	1235	-0-	-565	-0-	203	1	Y	-0-		-0-
05		1860 X	1262	-0-	-598	-0-	178	1	Y	-0-		-0-
06		1800 X	1153	-0-	-647	-0-	162	1	Y	1		1
							1	9				
07		1860 X	1037	-0-	-823	-0-	150	1	Y	-0-		1
08		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	-0-		1
09		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		1
10		1271 X	1189	-0-	-82	-0-	165	1	Y	1	1 1	1
							1	9				
11		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	1	1 1	1
							1	9				
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		16,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

WEST RANCH		WELL #:		3105	RRCID ->	178072	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 4565 -	7944
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	N	-0-		-0-
02		1189 N	1140	-0-	-49	-0-	60	1	N	-0-		-0-
03		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	66	1	N	-0-		-0-
04		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	62	1	N	3	1 1	2
							3	9				
05		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	N	-0-		-0-
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-		-0-
07		2294 N	1131	-0-	-1163	-0-	97	1	N	-0-		-0-
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
09		1920 N	953	-0-	-967	-0-	79	1	N	-0-		-0-
10		1116 N	968	-0-	-148	-0-	83	1	N	1		1
							1	9				
11		1140 N	855	-0-	-285	-0-	75	1	N	-0-	1 1	-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5580	- 8782							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-				-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-				-0-
07	434 N	187	-0-	-247	-0-	16	1	171	3	N	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-				-0-
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	14	1	158	3	N	-0-				-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-				-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	155	3	N	3				3
						3	9								
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		2,169													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3064	- 4048							
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-
04	1020 N	287	-0-	-733	-0-	36	1	251	3	Y	-0-				-0-
05	961 N	254	-0-	-707	-0-	38	1	216	3	Y	-0-				-0-
06	330 N	210	-0-	-120	-0-	33	1	177	3	Y	-0-				-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	30	1	163	3	Y	-0-				-0-
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-				-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	3	Y	-0-				-0-
10	248 X	149	-0-	-99	-0-	25	1	124	3	Y	-0-				-0-
11	210 X	132	-0-	-78	-0-	21	1	111	3	Y	-0-				-0-
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,871													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 3520	- 5753							
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-
04	2220 N	2193	-0-	-27	-0-	119	1	2066	3	N	7	3	1		4
						8	9								
05	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	118	1	2138	3	N	-0-	3	1		1
06	3000 N	3766	-0-	766	766	155	1	3610	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	2989 X	2223	-0-	-766	-0-	191	1	2031	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	2480 X	2360	-0-	-120	-0-	178	1	2182	3	N	-0-				1
09	2400 X	2108	-0-	-292	-0-	174	1	1934	3	N	-0-				1
10	2480 X	2143	-0-	-337	-0-	185	1	1957	3	N	1				2
						1	9								
11	2400 X	2044	-0-	-356	-0-	180	1	1863	3	N	1	2	1		1
						1	9								
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		25,798													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 11

-----														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		1230 N	1148	-0-	-82	-0-	62	1	1083	3	N	3	1 1	2
							3	9						
05		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	57	1	1044	3	N	-0-	2 1	-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	3	N	-0-		-0-
07		1798 N	1125	-0-	-673	-0-	97	1	1028	3	N	-0-		-0-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	3	N	-0-		-0-
09		1740 N	1088	-0-	-652	-0-	90	1	998	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	90	1	957	3	N	1		1
							1	9						
11		1170 N	1006	-0-	-164	-0-	89	1	917	3	N	-0-	1 1	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

-----														
ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			Y	-0-		-0-
02		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-		-0-
03		6820 X	3008	-0-	-3812	-0-	486	1	2521	3	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
04		6960 X	2508	-0-	-4452	-0-	413	1	2095	3	Y	-0-		-0-
05		7564 X	2811	-0-	-4753	-0-	397	1	2414	3	Y	-0-		-0-
06		7320 X	2375	-0-	-4945	-0-	334	1	2039	3	Y	2	1 0	1
							2	9						
07		7564 X	2577	-0-	-4987	-0-	373	1	2204	3	Y	-0-		1
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	357	1	2231	3	Y	-0-		1
09		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	272	1	1697	3	Y	-0-		1
10		2821 X	2363	-0-	-458	-0-	327	1	2035	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	380	1	2438	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			37,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

-----														
LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597														
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
-----														
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-
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-		-0-
07		372 N	194	-0-	-178	-0-	17	1	177	3	N	-0-		-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-		-0-
09		330 N	184	-0-	-146	-0-	15	1	169	3	N	-0-		-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-		-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060														
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
-----														
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-		-0-
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-		-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304														
-----														
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-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-
07		186 N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			690				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836														
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #:		2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275 -	4634	
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
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-
04		720 N	617	-0-	-103	-0-	33 1	582 3	N	2	1 1			1
							2 9							
05		682 N	638	-0-	-44	-0-	33 1	605 3	N	-0-	1 1			-0-
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43 1	1000 3	N	-0-				-0-
07		1240 N	554	-0-	-686	-0-	48 1	506 3	N	-0-				-0-
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	637 3	N	-0-				-0-
09		1050 N	598	-0-	-452	-0-	49 1	549 3	N	-0-				-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	51 1	542 3	N	1				1
							1 9							
11		660 N	579	-0-	-81	-0-	51 1	528 3	N	-0-	1 1			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				7,334			TOTAL CONDENSATE PROD:						3	

LONGFELLOW STATE 2		WELL #:		2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326 -	3050	
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
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-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-				-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	N	-0-				-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	N	-0-				-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	16 1	161 3	N	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				766			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890 -	5736	
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
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-
04		180 N	75	-0-	-105	-0-	9 1	66 3	Y	-0-				-0-
05		217 N	65	-0-	-152	-0-	10 1	55 3	Y	-0-				-0-
06		90 N	19	-0-	-71	-0-	3 1	16 3	Y	-0-				-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	8 1	43 3	Y	-0-				-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	60 3	Y	-0-				-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 3	Y	-0-				-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 3	Y	-0-				-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	59 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				962			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		1203	RRCID ->	185579	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6300 - 6960	
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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW		WELL #:		4019	RRCID ->	186277	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4625 - 5148
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-
04	630 N	170	-0-	-460	-0-	28 1	142 3		Y	-0-	-0-
05	496 N	270	-0-	-226	-0-	38 1	232 3		Y	-0-	-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	13 1	80 3		Y	-0-	-0-
07	186 N	15	-0-	-171	-0-	2 1	13 3		Y	-0-	-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-	-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
10	279 X	13	-0-	-266	-0-	2 1	11 3		Y	-0-	-0-
11	90 X	24	-0-	-66	-0-	3 1	21 3		Y	-0-	-0-
12	15 X	NO RPT	-0-	-15	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		3401	RRCID ->	186279	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 4330 - 6870
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-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3		N	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3		N	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13 1	311 3		N	-0-	-0-
07	310 N	205	-0-	-105	-0-	18 1	187 3		N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 3		N	-0-	-0-
09	330 N	180	-0-	-150	-0-	15 1	165 3		N	-0-	-0-
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	14 1	153 3		N	-0-	-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	13 1	138 3		N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 3301		RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	-		6992						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	74	7			67
04	10920 X	9841	-0-	-1079	-0-	533	1	9277	3	N	28	12	1			83
05	11284 X	9429	-0-	-1855	-0-	492	1	8937	3	N	-0-	12	1			71
06	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	707	1	16505	3	N	3	3	1			71
07	11625 X	10779	-0-	-846	-0-	928	1	9848	3	N	3	3	1			71
08	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	814	1	9984	3	N	-0-					71
09	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	791	1	8784	3	N	-0-					71
10	17794 X	9643	-0-	-8151	-0-	831	1	8804	3	N	7					78
11	17220 X	9569	-0-	-7651	-0-	843	1	8724	3	N	2	9	1			71
12	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					71
TOTAL GAS PROD:		118,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		110										

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 2466	-		4266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					20
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					20
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					20
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
LONGFELLOW				WELL #: 421	RRCID -> 188448	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3270	- 4325		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	900 N	856	-0-	-44	-0-	46	1 808 3	N	2	1 1	1
						2	9				
05	930 N	848	-0-	-82	-0-	44	1 804 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1 1362 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	826	-0-	-879	-0-	71	1 755 3	N	-0-		-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	66	1 811 3	N	-0-		-0-
09	1410 N	796	-0-	-614	-0-	66	1 730 3	N	-0-		-0-
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	70	1 742 3	N	1		1
						1	9				
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	68	1 700 3	N	-0-	1 1	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH				WELL #: 3205	RRCID -> 188450	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 7240	- 7594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	1431	-0-	-1669	-0-	2571	1431 2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	1327	-0-	-1573	-0-	998	1327 2	Y	-0-		-0-
03	1567 N	569	-0-	-998	-0-	72	1 497 3	Y	-0-		-0-
04	1380 N	543	-0-	-837	-0-	68	1 475 3	Y	-0-		-0-
05	1426 N	569	-0-	-857	-0-	85	1 484 3	Y	-0-		-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	84	1 455 3	Y	-0-		-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	86	1 462 3	Y	-0-		-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	90	1 461 3	Y	-0-		-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	82	1 427 3	Y	-0-		-0-
10	558 X	523	-0-	-35	-0-	87	1 436 3	Y	-0-		-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	85	1 461 3	Y	-0-		-0-
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGFELLOW				WELL #: 403	RRCID -> 188926	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 11538	PERF. 7631	- 7738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	14	1 247 3	N	-0-		-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1 249 3	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1 457 3	N	-0-		-0-
07	527 N	251	-0-	-276	-0-	22	1 229 3	N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1 250 3	N	-0-		-0-
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	20	1 224 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1 227 3	N	-0-		-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	18	1 187 3	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----																	
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
04		2070 N	2028	-0-	-42	-0-	110	1	1911	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05		2108 N	2069	-0-	-39	-0-	108	1	1960	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06		3000 N	3474	-0-	474	474	143	1	3330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07		3100 X	1995	-0-	-1105	-0-	172	1	1822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08		3100 X	2138	-0-	-962	-0-	161	1	1977	3	N	-0-					1
09		3000 X	1894	-0-	-1106	-0-	156	1	1736	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10		3100 X	1946	-0-	-1154	-0-	168	1	1778	3	N	-0-					2
11		3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	167	1	1729	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			23,642											TOTAL CONDENSATE PROD:	12		

-----																	
LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	23	1	395	3	N	1					1
							1	9									
05		465 N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-
07		837 N	416	-0-	-421	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
09		720 N	406	-0-	-314	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	N	-0-					-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,992											TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	91 1	1592 3	N	5	2 1	3
							6 9					
05		1674 N	1338	-0-	-336	-0-	70 1	1268 3	N	-0-	2 1	1
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	73 1	1702 3	N	-0-		1
07		3100 X	992	-0-	-2108	-0-	85 1	907 3	N	-0-		1
08		3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	75 1	925 3	N	-0-		1
09		1770 N	901	-0-	-869	-0-	74 1	827 3	N	-0-		1
10		992 N	867	-0-	-125	-0-	75 1	792 3	N	-0-		1
11		960 N	780	-0-	-180	-0-	69 1	711 3	N	-0-	1 1	-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176												
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-
04		630 N	524	-0-	-106	-0-	28 1	494 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
05		651 N	521	-0-	-130	-0-	27 1	494 3	Y	-0-	1 1	-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	36 1	830 3	Y	-0-		-0-
07		651 N	483	-0-	-168	-0-	42 1	441 3	Y	-0-		-0-
08		456 X	456	-0-	-0-	-0-	34 1	422 3	Y	-0-		-0-
09		541 X	541	-0-	-0-	-0-	45 1	496 3	Y	-0-		-0-
10		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	130 1	1376 3	Y	1		1
							1 9					
11		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	147 1	1525 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			8,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350												
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-
04		630 N	620	-0-	-10	-0-	34 1	584 3	N	2	1 1	1
							2 9					
05		651 N	616	-0-	-35	-0-	32 1	584 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	44 1	1023 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	637	-0-	-603	-0-	55 1	582 3	N	-0-		-0-
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	49 1	605 3	N	-0-		-0-
09		1080 N	586	-0-	-494	-0-	48 1	538 3	N	-0-		-0-
10		651 N	586	-0-	-65	-0-	50 1	535 3	N	1		1
							1 9					
11		630 N	566	-0-	-64	-0-	50 1	516 3	N	-0-	1 1	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

PINON (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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	Y	-0-		-0-
04		180 N	71	-0-	-109	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
05		186 N	69	-0-	-117	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		3206	RRCID ->	190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5360 -	7000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2108 N	2061	-0-	-47	-0-	110	1	N	-0-		-0-
02		2001 N	1905	-0-	-96	-0-	100	1	N	-0-		-0-
03		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	112	1	N	-0-		-0-
04		1980 N	1964	-0-	-16	-0-	106	1	N	5	2 1	3
05		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	104	1	N	-0-	2 1	1
06		3000 N	3432	-0-	432	432	141	1	N	1	1 1	1
07		3100 X	1873	-0-	-1227	-0-	161	1	N	1	1 1	1
08		3100 X	2106	-0-	-994	-0-	159	1	N	-0-		1
09		3000 X	1909	-0-	-1091	-0-	158	1	N	-0-		1
10		3100 X	1924	-0-	-1176	-0-	166	1	N	1		2
11		3000 X	1804	-0-	-1196	-0-	159	1	N	1	2 1	1
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	1	9	N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		22,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 -	8670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	3	N	9	5	1		4
						10	9								
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	89	1	1608	3	N	2	4	1		2
						2	9								
06	3000 N	3050	-0-	50	50	125	1	2924	3	N	1	1	1		2
						1	9								
07	2759 X	1824	-0-	-935	-0-	157	1	1666	3	N	1	1	1		2
						1	9								
08	2759 X	1961	-0-	-798	-0-	148	1	1813	3	N	-0-	1	1		1
09	2670 X	1761	-0-	-909	-0-	145	1	1615	3	N	1	1	1		1
						1	9								
10	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	155	1	1647	3	N	6	1	1		6
						7	9								
11	2670 X	1730	-0-	-940	-0-	152	1	1578	3	N	-0-	2	1		4
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		21,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 -	4860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	1560 N	847	-0-	-713	-0-	85	1	760	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	258	1	1883	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	2224	3	Y	1				1
						1	9								
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1923	3	Y	-0-				1
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	3	Y	-0-				1
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	267	1	1845	3	Y	-0-				1
10	2573 X	2195	-0-	-378	-0-	280	1	1914	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	2490 X	2179	-0-	-311	-0-	274	1	1904	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		20,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									





OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		3402	RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 - 6635		
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
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-
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	16 1	274 3	N	-0-				-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	15 1	274 3	N	-0-				-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	20 1	474 3	N	-0-				-0-
07		589 N	279	-0-	-310	-0-	24 1	255 3	N	-0-				-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 3	N	-0-				-0-
09		480 N	270	-0-	-210	-0-	22 1	248 3	N	-0-				-0-
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	22 1	235 3	N	-0-				-0-
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	22 1	229 3	N	-0-				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		601	RRCID ->	192540	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 - 8758		
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-	
04		300 N	250	-0-	-50	-0-	14 1	236 3	N	-0-			-0-	
05		310 N	249	-0-	-61	-0-	13 1	236 3	N	-0-			-0-	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	403 3	N	-0-			-0-	
07		496 N	246	-0-	-250	-0-	21 1	225 3	N	-0-			-0-	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 3	N	-0-			-0-	
09		420 N	232	-0-	-188	-0-	19 1	213 3	N	-0-			-0-	
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	21 1	221 3	N	-0-			-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	N	-0-			-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		3303	RRCID ->	192543	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020 - 5508		
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-	
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	144 1	2498 3	N	7	3 1		4	
							8 9							
05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	151 1	2735 3	N	-0-	3 1		1	
06		3000 N	3360	-0-	360	360	138 1	3221 3	N	-0-	1 1		1	
							1 9							
07		2976 X	2264	-0-	-712	-0-	195 1	2068 3	N	1	1 1		1	
							1 9							
08		2976 X	2444	-0-	-532	-0-	184 1	2260 3	N	-0-			1	
09		2880 X	2840	-0-	-40	-0-	235 1	2605 3	N	-0-			1	
10		2976 X	2804	-0-	-172	-0-	242 1	2560 3	N	2			3	
							2 9							
11		2880 X	2623	-0-	-257	-0-	231 1	2392 3	N	-0-	2 1		1	
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		26,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								





OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5014	RRCID -> 195244	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2942	- 4050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	42	1 755 2	N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1 696 2	N	-0-		-0-
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	39	1 657 3	N	-0-		-0-
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	42	1 729 3	N	2	1 1	1
						2	9				
05	775 N	741	-0-	-34	-0-	39	1 702 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1 1059 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	724	-0-	-826	-0-	62	1 662 3	N	-0-		-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	53	1 647 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	686	-0-	-424	-0-	57	1 629 3	N	-0-		-0-
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	57	1 607 3	N	1		1
						1	9				
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	59	1 612 3	N	-0-	1 1	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1 605 3	N	2	1 1	1
						2	9				
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	31	1 564 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1 975 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	628	-0-	-674	-0-	54	1 574 3	N	-0-		-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1 613 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	604	-0-	-416	-0-	50	1 554 3	N	-0-		-0-
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	52	1 547 3	N	1		1
						1	9				
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	49	1 507 3	N	-0-	1 1	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

WEST RANCH				WELL #: 5013	RRCID -> 195376	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3070	- 4294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1 67 3	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1 73 3	N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1 146 3	N	-0-		-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	8	1 87 3	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1 89 3	N	-0-		-0-
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	6	1 64 3	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1 63 3	N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1 59 3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		908				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	29	1	502	3	N	2	1	1			1	
						2	9										
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	N	-0-					-0-	
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	86	1	914	3	N	-0-					-0-	
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	3	N	-0-					-0-	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	946	3	N	-0-					-0-	
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	N	1					1	
						1	9										
11	1350 N	962	-0-	-388	-0-	85	1	877	3	N	-0-	1	1			-0-	
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

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-	
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	4	2	1			2	
						4	9										
05	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1249	3	N	1	2	1			1	
						1	9										
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2154	3	N	-0-					1	
07	2573 N	1342	-0-	-1231	-0-	116	1	1226	3	N	-0-					1	
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	3	N	-0-					1	
09	2250 N	1225	-0-	-1025	-0-	101	1	1124	3	N	-0-					1	
10	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	107	1	1138	3	N	-0-					1	
11	1350 N	1189	-0-	-161	-0-	105	1	1083	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		15,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		6											

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	3582	-	3942			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	107 1	1864 3	N	5	2	1			3
						6 9								
05	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	104 1	1888 3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3340	-0-	340	340	137 1	3202 3	N	1	1	1			1
						1 9								
07	3007 X	1999	-0-	-1008	-0-	172 1	1826 3	N	1	1	1			1
						1 9								
08	3007 X	2095	-0-	-912	-0-	158 1	1937 3	N	-0-					1
09	2910 X	1869	-0-	-1041	-0-	154 1	1715 3	N	-0-					1
10	3007 X	1891	-0-	-1116	-0-	163 1	1727 3	N	1					2
						1 9								
11	2910 X	1775	-0-	-1135	-0-	156 1	1618 3	N	1	2	1			1
						1 9								
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		22,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3750	-	4018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	21 1	360 3	N	1					1
						1 9								
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	20 1	359 3	N	-0-					1
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26 1	606 3	N	-0-					1
07	775 N	376	-0-	-399	-0-	32 1	344 3	N	-0-					1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	N	-0-					1
09	630 N	364	-0-	-266	-0-	30 1	334 3	N	-0-					1
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 3	N	-0-					1
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	33 1	336 3	N	-0-					1
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	753	-0-	-301	-0-	40	1	713	2	N	-0-		-0-
02	783 N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	N	-0-		-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	N	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	22	5 1	17
						24	9						
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	10 1	7
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	N	1		8
						1	9						
07	1581 N	729	-0-	-852	-0-	62	1	661	3	N	5	1 1	12
						6	9						
08	1085 N	754	-0-	-331	-0-	57	1	697	3	N	-0-	5 1	7
09	1380 N	652	-0-	-728	-0-	54	1	598	3	N	-0-	5 1	2
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	59	1	624	3	N	10	3 1	9
						11	9						
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	107	1	1108	3	N	2	1 1	10
						2	9						
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		9,502											
					TOTAL CONDENSATE PROD:	40							

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		94											
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
ALLISON		WELL #:		201	RRCID ->	198036	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8134 -	8320				
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
01		19654 X	10771	-0-	-8883	-0-	10771	2			Y	-0-					20
02		18386 X	6841	-0-	-11545	-0-	6841	2			Y	-0-					20
03		14694 X	907	-0-	-13787	-0-	130	1	676	3	Y	92					112
							101	9									
04		13770 X	3492	-0-	-10278	-0-	575	1	2917	3	Y	-0-					112
05		10757 X	4707	-0-	-6050	-0-	664	1	4043	3	Y	-0-					112
06		10410 X	1862	-0-	-8548	-0-	262	1	1600	3	Y	-0-	1	0			111
07		7316 X	1537	-0-	-5779	-0-	222	1	1315	3	Y	-0-					111
08		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	1005	3	Y	-0-					111
09		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	191	1	1189	3	Y	-0-					111
10		4712 X	1362	-0-	-3350	-0-	189	1	1173	3	Y	-0-	1	1			110
11		1860 X	1030	-0-	-830	-0-	139	1	891	3	Y	-0-	1	1			109
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					109
TOTAL GAS PROD:		35,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		92									

LONGFELLOW		WELL #:		202	RRCID ->	198039	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7181 -	7346				
01		3844 X	3197	-0-	-647	-0-	170	1	3027	2	N	-0-					-0-
02		3509 X	3192	-0-	-317	-0-	167	1	3025	2	N	-0-					-0-
03		3751 X	2967	-0-	-784	-0-	166	1	2799	3	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04		3420 X	2974	-0-	-446	-0-	161	1	2803	3	N	9	4	1			5
							10	9									
05		3410 X	3043	-0-	-367	-0-	159	1	2884	3	N	-0-	4	1			1
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	200	1	4659	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07		4495 X	3135	-0-	-1360	-0-	270	1	2864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	240	1	2946	3	N	-0-					1
09		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	227	1	2517	3	N	-0-					1
10		5022 X	2996	-0-	-2026	-0-	258	1	2736	3	N	2					3
							2	9									
11		4860 X	2641	-0-	-2219	-0-	233	1	2408	3	N	-0-	2	1			1
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		34,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

WEST RANCH		WELL #:		2301	RRCID ->	198231	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4287 -	6115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		609	RRCID ->	198342	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	3709 -	4344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-				-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-				-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-				-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	8	1	84	3	N	-0-				-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	N	-0-				-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-				-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH		WELL #:		607	RRCID ->	198345	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6898 -	7946
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	1622	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	5820 X	1725	-0-	-4095	-0-	215	1	1510	3	Y	-0-		-0-
05	6014 X	1757	-0-	-4257	-0-	262	1	1495	3	Y	-0-		-0-
06	5130 X	1642	-0-	-3488	-0-	257	1	1384	3	Y	1		1
						1	9						
07	4898 X	1658	-0-	-3240	-0-	259	1	1399	3	Y	-0-		1
08	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	265	1	1356	3	Y	-0-		1
09	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	245	1	1276	3	Y	-0-		1
10	1767 X	1565	-0-	-202	-0-	259	1	1305	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	1650 X	1571	-0-	-79	-0-	245	1	1325	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		24,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WEST RANCH		WELL #:		608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2716 -	4687
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	-0-		-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	N	-0-		-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	3	N	-0-		-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	N	4	2 1	2
						4	9						
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1363	3	N	1	2 1	1
						1	9						
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-		1
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	128	1	1357	3	N	-0-		1
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	3	N	-0-		1
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1265	3	N	-0-		1
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	3	N	1		2
						1	9						
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	3	N	-0-	1 1	1
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		16,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
ALLISON		WELL #:		304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 7530 - 9061
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	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	15 1	260 2	N	-0-		-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	14 1	246 2	N	-0-		-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	15 1	261 3	N	-0-		-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	14 1	243 3	N	-0-		-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	14 1	252 3	N	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19 1	432 3	N	-0-		-0-
07	527 N	256	-0-	-271	-0-	22 1	234 3	N	-0-		-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	20 1	242 3	N	-0-		-0-
09	450 N	228	-0-	-222	-0-	19 1	209 3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	20 1	213 3	N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	19 1	201 3	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 3056 - 4229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 5682 - 6592
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	750 3	Y	-0-		-0-
04	2220 X	852	-0-	-1368	-0-	140 1	712 3	Y	-0-		-0-
05	2263 X	873	-0-	-1390	-0-	123 1	750 3	Y	-0-		-0-
06	2190 X	803	-0-	-1387	-0-	113 1	689 3	Y	1		1
07	2232 X	845	-0-	-1387	-0-	122 1	723 3	Y	-0-		1
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	114 1	711 3	Y	-0-		1
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	107 1	666 3	Y	-0-		1
10	868 X	809	-0-	-59	-0-	112 1	696 3	Y	1	1 1	1
11	810 X	808	-0-	-2	-0-	1 9					1
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	109 1	699 3	Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		11,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999	***									
ALLISON 2		WELL #:		1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 1934 -	2304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	186 X	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	180 X	97	-0-	-83	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		6010	RRCID ->	199629	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2595 -	4274		
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-
04	930 N	811	-0-	-119	-0-	44	1	765	3	N	2	1	1	1
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1090	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	929	-0-	-714	-0-	80	1	849	3	N	-0-			-0-
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	60	1	736	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	862	-0-	-278	-0-	71	1	791	3	N	-0-			-0-
10	930 N	734	-0-	-196	-0-	63	1	670	3	N	1			1
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	N	-0-	1	1	-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WEST RANCH		WELL #:		6014	RRCID ->	200347	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3862 -	4552		
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	20			144
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	22	9							163
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	N	19			157
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	21	9							168
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	44	1	746	3	N	157	163	7	177
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	173	9							190
07	1643 N	888	-0-	-755	-0-	44	1	770	3	N	12	1	1	177
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	13	9							190
09	1350 N	750	-0-	-600	-0-	38	1	695	3	N	10	1	1	177
10	899 N	792	-0-	-107	-0-	11	9							190
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	55	1	1291	3	N	13			210
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	14	9							210
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	791	3	N	20			210
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	22	9							30
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	807	3	N	1	181	1	30
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	1	9							37
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	61	1	681	3	N	7			37
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	8	9							46
07	1643 N	888	-0-	-755	-0-	67	1	715	3	N	9			46
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	10	9							65
09	1350 N	750	-0-	-600	-0-	68	1	705	3	N	20	1	1	65
10	899 N	792	-0-	-107	-0-	22	9							65
11	840 N	795	-0-	-45	-0-									65
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		9,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		288								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	2101	- 4190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	27	1	469	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1		-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	N	-0-				-0-
07	992 N	497	-0-	-495	-0-	43	1	454	3	N	-0-				-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	N	-0-				-0-
09	870 N	469	-0-	-401	-0-	39	1	430	3	N	-0-				-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	41	1	437	3	N	1				1
						1	9								
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	40	1	416	3	N	-0-				1
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH	4401	PERF.	3516	- 3879					
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
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-
04	1530 N	1265	-0-	-265	-0-	69	1	1192	3	N	4	2	1		2
						4	9								
05	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	68	1	1236	3	N	1	2	1		1
						1	9								
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-				1
07	2542 N	1327	-0-	-1215	-0-	114	1	1213	3	N	-0-				1
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	107	1	1309	3	N	-0-				1
09	2310 N	1270	-0-	-1040	-0-	105	1	1165	3	N	-0-				1
10	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	112	1	1189	3	N	-0-				1
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	109	1	1129	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		15,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 5598	PERF. 3640	-		4882					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		644 N	644	-0-	-0-	34	1	610	2	N	-0-				-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-				-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	43	1	724	3	N	-0-				-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	39	1	684	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05		672 N	672	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-	1	1		-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	-0-				-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-				-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-				-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-				-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	57	1	603	3	N	1				1
						1	9								
11		663 N	663	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-	1	1		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3462	-		3693					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 2710	-		4756					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		496 N	494	-0-	-2	26	1	468	2	N	-0-				-0-
02		464 N	455	-0-	-9	24	1	431	2	N	-0-				-0-
03		496 N	480	-0-	-16	27	1	453	3	N	-0-				-0-
04		480 N	472	-0-	-8	26	1	444	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05		496 N	483	-0-	-13	25	1	458	3	N	-0-	1	1		-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	34	1	782	3	N	-0-				-0-
07		775 N	479	-0-	-296	41	1	438	3	N	-0-				-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	39	1	482	3	N	-0-				-0-
09		750 N	460	-0-	-290	38	1	422	3	N	-0-				-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	40	1	426	3	N	1				1
						1	9								
11		510 N	447	-0-	-63	39	1	408	3	N	-0-				1
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-	
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-	
07	372 N	191	-0-	-181	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-	
09	330 N	166	-0-	-164	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-	
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,198															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

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-	
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	26	1	445	3	N	2	1	1			1	
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-	
07	961 N	460	-0-	-501	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	N	-0-					-0-	
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	39	1	436	3	N	-0-					-0-	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	N	1					1	
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	41	1	429	3	N	-0-					1	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1	
TOTAL GAS PROD:		5,638															TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

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	24	7			100	
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	26	1	453	3	Y	8	1	1			107	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	11	1	1			117	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	3	Y	3					120	
07	558 N	408	-0-	-150	-0-	34	1	366	3	Y	7					127	
08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					127	
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	2					129	
10	806 X	464	-0-	-342	-0-	39	1	408	3	Y	15					144	
11	780 X	343	-0-	-437	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					144	
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					144	
TOTAL GAS PROD:		5,396															TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE		WELL #:		2403	RRCID ->	203340	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6679 -	9412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	117 1	2074 2	N	7			102
							8 9						
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	110 1	1999 2	N	3			105
							3 9						
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	122 1	2058 3	N	-0-	2 0	102 7	1
04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	116 1	2010 3	N	16	3 1		14
							18 9						
05		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	110 1	1991 3	N	3	3 1		14
							3 9						
06		3000 N	3560	-0-	560	560	146 1	3413 3	N	1	1 1		14
							1 9						
07		2642 X	2082	-0-	-560	-0-	179 1	1902 3	N	1	1 1		14
							1 9						
08		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	165 1	2029 3	N	-0-			14
09		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	165 1	1829 3	N	13	1 1		26
							14 9						
10		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	174 1	1840 3	N	1			27
							1 9						
11		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	168 1	1738 3	N	14	2 1		39
							15 9						
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			24,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			59			

WEST RANCH		WELL #:		6012	RRCID ->	203343	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	6001 -	6684
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-
04		750 N	286	-0-	-464	-0-	47 1	239 3	Y	-0-			-0-
05		775 N	305	-0-	-470	-0-	43 1	262 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	42 1	253 3	Y	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	45 1	269 3	Y	-0-			-0-
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	44 1	274 3	Y	-0-			-0-
09		298 X	298	-0-	-0-	-0-	41 1	257 3	Y	-0-			-0-
10		325 X	325	-0-	-0-	-0-	45 1	280 3	Y	-0-			-0-
11		330 X	330	-0-	-0-	-0-	44 1	286 3	Y	-0-			-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW 130		WELL #:		3301	RRCID ->	203347	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4579 -	5538
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-
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
07		2511 N	1086	-0-	-1425	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
09		2100 N	1009	-0-	-1091	-0-	1000 3	9 9	N	8			8
10		1085 N	850	-0-	-235	-0-	850 3		N	-0-			8
11		1230 N	623	-0-	-607	-0-	623 3		N	-0-			8
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			11,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		306L	RRCID ->	203689	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF. 5460 - 5585		
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
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-
04		1290 N	524	-0-	-766	-0-	86 1	438 3	Y	-0-			-0-
05		1333 N	534	-0-	-799	-0-	75 1	459 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	507	-0-	-3	-0-	71 1	436 3	Y	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	77 1	456 3	Y	-0-			-0-
08		524 X	524	-0-	-0-	-0-	72 1	452 3	Y	-0-			-0-
09		504 X	504	-0-	-0-	-0-	70 1	434 3	Y	-0-			-0-
10		527 X	525	-0-	-2	-0-	73 1	452 3	Y	-0-			-0-
11		541 X	541	-0-	-0-	-0-	73 1	468 3	Y	-0-			-0-
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		6015	RRCID ->	203855	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3706 - 4180		
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-
04		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	60 1	1041 3	N	3	1 1		2
							3 9						
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62 1	1121 3	N	-0-	2 1		-0-
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	84 1	1952 3	N	-0-			-0-
07		2201 N	1205	-0-	-996	-0-	104 1	1101 3	N	-0-			-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	96 1	1174 3	N	-0-			-0-
09		2040 N	1141	-0-	-899	-0-	94 1	1047 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	99 1	1049 3	N	1			1
							1 9						
11		1230 N	1091	-0-	-139	-0-	96 1	995 3	N	-0-	1 1		-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WEST RANCH		WELL #:		2302	RRCID ->	204037	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 6242 - 9092		
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-
04		1140 N	440	-0-	-700	-0-	55 1	385 3	Y	-0-			-0-
05		1178 N	441	-0-	-737	-0-	66 1	375 3	Y	-0-			-0-
06		450 N	402	-0-	-48	-0-	63 1	339 3	Y	-0-			-0-
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	66 1	355 3	Y	-0-			-0-
08		402 X	402	-0-	-0-	-0-	66 1	336 3	Y	-0-			-0-
09		412 X	412	-0-	-0-	-0-	66 1	346 3	Y	-0-			-0-
10		434 X	415	-0-	-19	-0-	69 1	346 3	Y	-0-			-0-
11		420 X	420	-0-	-0-	-0-	66 1	354 3	Y	-0-			-0-
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		2310	RRCID ->	204038	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3152 - 3892		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	9						
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	15	1	257	3	N	-0-		7
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-		7
07	558 N	152	-0-	-406	-0-	11	1	250	3	N	-0-		7
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-		7
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	12	1	151	3	N	-0-		7
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-		7
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	23	1	240	3	N	-0-		7
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	12	1	126	3	N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		2,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF. 13885 - 14030	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		801	RRCID ->	204971	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6004 - 7486	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 5772	-		7882					
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
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-	27	7		-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-	1	1		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	3	N	-0-				-0-
07	961 N	617	-0-	-344	-0-	53	1	564	3	N	-0-				-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	N	-0-				-0-
09	930 N	547	-0-	-383	-0-	45	1	502	3	N	-0-				-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	52	1	554	3	N	1				1
						1	9								
11	630 N	519	-0-	-111	-0-	46	1	473	3	N	-0-				1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		6,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 4075	-		4185					
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
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-	21	8	3		Y	-0-				-0-
04	T. A.	6	-0-	6	-0-	27	6	3		Y	-0-				-0-
05	35 X	8	-0-	-27	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 13441	PERF. 3830	-		4150					
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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193				381
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				395
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	1			1
							1	9							
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-			1
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-			1
07		620 N	313	-0-	-307	-0-	27	1	286	3	N	-0-			1
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	N	-0-			1
09		540 N	294	-0-	-246	-0-	24	1	270	3	N	-0-			1
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	N	-0-			1
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	25	1	260	3	N	-0-			1
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			3,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534															
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-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-			-0-
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
07		496 N	96	-0-	-400	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064															
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-
04		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	99	1	1720	3	N	5	2	1	3
							6	9							
05		1891 N	1805	-0-	-86	-0-	94	1	1711	3	N	-0-	2	1	1
06		3000 N	3073	-0-	73	73	126	1	2946	3	N	1	1	1	1
							1	9							
07		3007 X	1839	-0-	-1168	-0-	158	1	1680	3	N	1	1	1	1
							1	9							
08		3007 X	1953	-0-	-1054	-0-	147	1	1806	3	N	-0-			1
09		2910 X	1762	-0-	-1148	-0-	146	1	1616	3	N	-0-			1
10		3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	153	1	1622	3	N	1			2
							1	9							
11		2910 X	1701	-0-	-1209	-0-	150	1	1550	3	N	1	2	1	1
							1	9							
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			21,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #:		2205	RRCID ->	205908	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 2262 - 4142
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-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51 1	889 3	N	3	1 1	2
						3 9					
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	51 1	926 3	N	-0-	2 1	-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	68 1	1598 3	N	-0-		-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	83 1	876 3	N	-0-		-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	79 1	964 3	N	-0-		-0-
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	76 1	848 3	N	-0-		-0-
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	80 1	844 3	N	1		1
						1 9					
11	930 N	893	-0-	-37	-0-	79 1	814 3	N	-0-	1 1	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

WEST RANCH		WELL #:		2206	RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 2684 - 3994
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-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	N	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	N	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-		-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	7 1	78 3	N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-		-0-
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	6 1	70 3	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	7 1	68 3	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		70	1	1250	2	Y	-0-
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		64	1	1161	2	Y	-0-
03		1302 N	1276	-0-	-26	-0-		72	1	1204	3	Y	-0-
04		1290 N	1254	-0-	-36	-0-		68	1	1183	3	Y	3
								3	9				1 1
05		1302 N	1287	-0-	-15	-0-		67	1	1219	3	Y	1
								1	9				2 1
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		95	1	2216	3	Y	-0-
07		2015 N	1292	-0-	-723	-0-		111	1	1181	3	Y	-0-
08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-		103	1	1265	3	Y	-0-
09		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-		100	1	1113	3	Y	-0-
10		2387 X	1237	-0-	-1150	-0-		107	1	1130	3	Y	-0-
11		2310 X	1232	-0-	-1078	-0-		108	1	1123	3	Y	1
								1	9				1 1
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			15,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		5	1	97	2	N	-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-		4	1	80	2	N	-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-		5	1	82	3	N	127
								140	9				133 7
04		90 N	87	-0-	-3	-0-		5	1	82	3	N	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-		4	1	74	3	N	-0-
06		210 N	102	-0-	-108	-0-		4	1	98	3	N	-0-
07		186 N	73	-0-	-113	-0-		6	1	67	3	N	-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-		5	1	67	3	N	-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-		6	1	63	3	N	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-		6	1	64	3	N	-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-		7	1	72	3	N	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			127			

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-		22	1	397	2	N	-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-		20	1	360	2	N	-0-
03		403 N	398	-0-	-5	-0-		22	1	376	3	N	-0-
04		420 N	384	-0-	-36	-0-		21	1	362	3	N	1
								1	9				1
05		403 N	371	-0-	-32	-0-		19	1	352	3	N	-0-
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-		26	1	609	3	N	-0-
07		775 N	374	-0-	-401	-0-		32	1	342	3	N	-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-		29	1	350	3	N	-0-
09		630 N	296	-0-	-334	-0-		24	1	272	3	N	-0-
10		372 N	308	-0-	-64	-0-		27	1	281	3	N	-0-
11		360 N	306	-0-	-54	-0-		27	1	279	3	N	-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,250				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

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	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
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	Y	-0-		-0-
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 6781	PERF. 5129	-		5376	
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
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
02	754 N	721	-0-	-33	-0-	38	1	N	-0-		-0-
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	41	1	N	-0-		-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	40	1	N	2	1 1	1
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	40	1	N	-0-	1 1	-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
07	1488 N	764	-0-	-724	-0-	66	1	N	-0-		-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
09	1170 N	691	-0-	-479	-0-	57	1	N	-0-		-0-
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	61	1	N	1		1
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	58	1	N	-0-	1 1	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2192	-		4437	
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
01	2263 N	1081	-0-	-1182	-0-	56	1	N	29		207
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	32	9				
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	N	42		249
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	46	9				
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	80	1	N	320	167 1	249 7 153
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	352	9				
07	2883 N	2482	-0-	-401	-0-	69	1	N	282	2 1	433
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	310	9				
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	69	1	N	51	2 1	482
10	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	56	9				
11	2550 N	2241	-0-	-309	-0-	64	1	N	11	167 1	326
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	12	9				
07	2883 N	2482	-0-	-401	-0-	210	1	N	40	142 1	224
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	44	9				
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	196	1	N	46		270
10	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	51	9				
11	2550 N	2241	-0-	-309	-0-	190	1	N	44	174 1	140
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	48	9				
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	198	1	N	47		187
10	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	52	9				
11	2550 N	2241	-0-	-309	-0-	193	1	N	42	2 1	227
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	46	9				
TOTAL GAS PROD:		20,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		954					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	2746	- 4276						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	90	1	1511	3	N	-0-					-0-
04	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	85	1	1471	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	81	1	1473	3	N	-0-	2	1			1
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	3	N	-0-					1
07	2077 X	1541	-0-	-536	-0-	133	1	1408	3	N	-0-					1
08	2077 X	1626	-0-	-451	-0-	123	1	1503	3	N	-0-					1
09	2010 N	1461	-0-	-549	-0-	121	1	1340	3	N	-0-					1
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	128	1	1351	3	N	1					2
						1	9									
11	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	124	1	1285	3	N	-0-	1	1			1
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		18,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	4412	- 6126						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1392 N	1365	-0-	-27	-0-	71	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	75	1	1300	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	75	1	1370	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	108	1	2512	3	N	-0-					1
07	2759 N	2005	-0-	-754	-0-	173	1	1832	3	N	-0-					1
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	186	1	2282	3	N	-0-					1
09	2610 N	1559	-0-	-1051	-0-	129	1	1430	3	N	-0-					1
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	170	1	1800	3	N	1					2
						1	9									
11	2400 N	1620	-0-	-780	-0-	143	1	1477	3	N	-0-	1	1			1
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		19,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	3	N	-0-			-0-
04	810 N	651	-0-	-159	-0-	35	1	614	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	868 N	493	-0-	-375	-0-	26	1	467	3	N	-0-	1	1	-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	518	-0-	-784	-0-	45	1	473	3	N	-0-			-0-
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	27	1	336	3	N	-0-			-0-
09	870 N	596	-0-	-274	-0-	49	1	547	3	N	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	1			1
						1	9							
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	3	N	-0-	1	1	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073														
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							
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			7
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			7
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-			7
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	3	N	-0-			7
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-			7
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	10	1	107	3	N	-0-			7
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-			7
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-			7
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		1,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392														
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-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	N	-0-	1	1	-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	N	-0-			-0-
07	992 N	503	-0-	-489	-0-	43	1	460	3	N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-			-0-
09	810 N	482	-0-	-328	-0-	40	1	442	3	N	-0-			-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	43	1	451	3	N	1			1
						1	9							
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	41	1	427	3	N	-0-			1
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 6502 - 6647		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #:		2107	RRCID ->	210269	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3938 - 4511		
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
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-		73	1	1290	2	N	-0-	
02	1276 N	1263	-0-	-13	-0-		66	1	1197	2	N	-0-	
03	1364 N	1325	-0-	-39	-0-		74	1	1251	3	N	-0-	
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-		69	1	1201	3	N	-0-	
							4	9					
05	1364 N	249	-0-	-1115	-0-		13	1	235	3	N	-0-	
							1	9					
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		99	1	2311	3	N	-0-	
07	2542 N	1083	-0-	-1459	-0-		93	1	990	3	N	-0-	
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		112	1	1369	3	N	-0-	
09	2400 N	1413	-0-	-987	-0-		117	1	1296	3	N	-0-	
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		118	1	1248	3	N	-0-	
							1	9					
11	1440 N	1233	-0-	-207	-0-		109	1	1124	3	N	-0-	
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4942 - 5108		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005												TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4924 - 5047
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
04		1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921 3			N	-0-			-0-
05		2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975 3			N	-0-			-0-
06		3000 N	3347	-0-	347	-0-	3347 3			N	-0-			-0-
07		2759 X	1875	-0-	-884	-0-	1875 3			N	-0-			-0-
08		2759 X	2024	-0-	-735	-0-	2024 3			N	-0-			-0-
09		2670 X	1839	-0-	-831	-0-	1839 3			N	-0-			-0-
10		2759 X	1866	-0-	-893	-0-	1866 3			N	-0-			-0-
11		2670 X	1790	-0-	-880	-0-	1790 3			N	-0-			-0-
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005												TOTAL DEPTH	4255	PERF. 2766 - 4110
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 1	524 2		N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	27 1	490 2		N	-0-			-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	29 1	480 3		N	27			27
							30 9							
04		540 N	492	-0-	-48	-0-	27 1	464 3		N	1	1 1		27
							1 9							
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	26 1	465 3		N	1	1 1		27
							1 9							
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	34 1	789 3		N	-0-			27
07		992 N	480	-0-	-512	-0-	41 1	439 3		N	-0-			27
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	39 1	482 3		N	-0-			27
09		810 N	464	-0-	-346	-0-	38 1	426 3		N	-0-			27
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	41 1	430 3		N	-0-			27
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	41 1	426 3		N	-0-			27
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		5,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005												TOTAL DEPTH	7998	PERF. 5922 - 7774
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2		N	-0-			-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	1 1	21 2		N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3		N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3		N	-0-			-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	28 3		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3		N	-0-			-0-
09		90 N	22	-0-	-68	-0-	2 1	20 3		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 3106		RRCID -> 212044	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 4964	- 5470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	58	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	1009	-0-	-6	-0-	53	1	956	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	57	1	962	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	54	1	944	3	N	3	1	1	2
						3	9							
05	1085 N	980	-0-	-105	-0-	51	1	929	3	N	-0-	2	1	-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	73	1	1714	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1075	-0-	-940	-0-	93	1	982	3	N	-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1019	-0-	-781	-0-	84	1	935	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	87	1	920	3	N	1			1
						1	9							
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-	84	1	872	3	N	-0-	1	1	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH 13092	PERF. 6151	- 6537						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	136	1	2422	2	N	-0-			-0-
02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2241	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	138	1	2322	3	N	-0-			-0-
04	2550 X	2380	-0-	-170	-0-	129	1	2243	3	N	7	3	1	4
						8	9							
05	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	125	1	2275	3	N	-0-	3	1	1
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3921	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	3224 X	2401	-0-	-823	-0-	207	1	2193	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	188	1	2302	3	N	-0-			1
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	192	1	2128	3	N	-0-			1
10	4216 X	2282	-0-	-1934	-0-	197	1	2083	3	N	2			3
						2	9							
11	4080 X	2144	-0-	-1936	-0-	189	1	1955	3	N	-0-	2	1	1
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		27,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								



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 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
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-
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	33 1	574 3	N	2	1 1		1
						2 9						
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	31 1	566 3	N	-0-	1 1		-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	44 1	1034 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	630	-0-	-579	-0-	54 1	576 3	N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	602 3	N	-0-			-0-
09	1080 N	560	-0-	-520	-0-	46 1	514 3	N	-0-			-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	49 1	520 3	N	1			1
						1 9						
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	48 1	499 3	N	-0-			1
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		7,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 5382	-			6325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72 1	1258 3	N	4	2 1		2
						4 9						
05	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	70 1	1271 3	N	1	2 1		1
						1 9						
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	98 1	2291 3	N	-0-			1
07	2666 N	1361	-0-	-1305	-0-	117 1	1244 3	N	-0-			1
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	109 1	1335 3	N	-0-			1
09	2400 N	1291	-0-	-1109	-0-	107 1	1184 3	N	-0-			1
10	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	114 1	1205 3	N	-0-			1
11	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	111 1	1147 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		15,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

-----													
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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	767	-0-	-1899	-0-	88	1	612	3	Y	61 165 1	103
							67	9					
04		2580 X	719	-0-	-1861	-0-	87	1	613	3	Y	17	120
							19	9					
05		2604 X	693	-0-	-1911	-0-	100	1	574	3	Y	17	137
							19	9					
06		2460 X	654	-0-	-1806	-0-	100	1	540	3	Y	13	150
							14	9					
07		1705 X	741	-0-	-964	-0-	113	1	611	3	Y	15	165
							17	9					
08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	111	1	567	3	Y	15	180
							17	9					
09		598 X	598	-0-	-0-	-0-	94	1	491	3	Y	12 85 1	107
							13	9					
10		744 X	673	-0-	-71	-0-	108	1	546	3	Y	17	124
							19	9					
11		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	Y	16	140
							18	9					
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	140
TOTAL GAS PROD:			10,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			218				

-----													
ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805													
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-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	2 1 1	1
							2	9					
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0- 1 1	-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	3	N	-0-	-0-
07		713 N	706	-0-	-7	-0-	61	1	645	3	N	-0-	-0-
08		713 N	686	-0-	-27	-0-	52	1	634	3	N	-0-	-0-
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	3	N	-0-	-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	719	3	N	1	1
							1	9					
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	N	-0- 1 1	-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3222	- 4562		
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
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		-0-		-0-
03	589 N	312	-0-	-277	-0-	29 1	200 3	75		75
						83 9				
04	570 N	224	-0-	-346	-0-	28 1	196 3	-0-		75
05	589 N	229	-0-	-360	-0-	34 1	195 3	-0-		75
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	34 1	186 3	-0-		75
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	33 1	178 3	-0-		75
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	36 1	182 3	-0-		75
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	31 1	162 3	-0-		75
10	217 X	201	-0-	-16	-0-	33 1	168 3	-0-		75
11	210 X	205	-0-	-5	-0-	32 1	173 3	-0-		75
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		3,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		75				

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3036	- 4300		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 2500	- 2822		
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-
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	40 1	700 3	Y	2	1
						2 9				
05	775 N	753	-0-	-22	-0-	39 1	714 3	Y	-0-	-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	52 1	1213 3	Y	-0-	-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	63 1	665 3	Y	-0-	-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	56 1	693 3	Y	-0-	-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	53 1	594 3	Y	-0-	-0-
10	1302 X	650	-0-	-652	-0-	56 1	593 3	Y	1	1
						1 9				
11	1260 X	623	-0-	-637	-0-	55 1	568 3	Y	-0-	-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3524	-	3885	
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
01	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	121	1	2157	2	N	-0-
02	2088 N	2060	-0-	-28	-0-	108	1	1952	2	N	-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	N	-0-
04	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	114	1	1985	3	N	6
						7	9				3
05	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	103	1	1870	3	N	1
						1	9				
06	3000 N	3392	-0-	392	392	139	1	3252	3	N	1
						1	9				
07	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	179	1	1896	3	N	1
						1	9				
08	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	174	1	2134	3	N	-0-
09	2700 X	1994	-0-	-706	-0-	165	1	1829	3	N	-0-
10	2790 X	1982	-0-	-808	-0-	171	1	1810	3	N	1
						1	9				2
11	2700 X	1874	-0-	-826	-0-	165	1	1708	3	N	1
						1	9				
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT
											1
TOTAL GAS PROD:		24,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		11			

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH	4583	PERF. 3734	-	4320	
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
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-
03	403 N	216	-0-	-187	-0-	12	1	204	3	N	-0-
04	420 N	183	-0-	-237	-0-	10	1	173	3	N	-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	3	N	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	17	1	182	3	N	-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	N	-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	12	1	128	3	N	-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	N	-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	10	1	105	3	N	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
											-0-
TOTAL GAS PROD:		2,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 4927	-	5322	
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
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
											-0-
TOTAL GAS PROD:		277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		3307	RRCID ->	216626	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671 - 8103	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	60	1	1043	3	N	3	1 1	2
						3	9						
05	1333 N	999	-0-	-334	-0-	52	1	947	3	N	-0-	2 1	-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1548	3	N	-0-		-0-
07	2232 N	1033	-0-	-1199	-0-	89	1	944	3	N	-0-		-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028	3	N	-0-		-0-
09	1620 N	1001	-0-	-619	-0-	83	1	918	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	956	-0-	-67	-0-	82	1	873	3	N	1		1
						1	9						
11	1080 N	717	-0-	-363	-0-	63	1	654	3	N	-0-	1 1	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WEST RANCH		WELL #:		6028	RRCID ->	216883	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270 - 3420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	20	1	345	3	N	1		1
						1	9						
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	N	-0-		1
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-		1
07	744 N	391	-0-	-353	-0-	34	1	357	3	N	-0-		1
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	N	-0-		1
09	720 N	375	-0-	-345	-0-	31	1	344	3	N	-0-		1
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-		1
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	32	1	330	3	N	-0-		1
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WEST RANCH		WELL #:		5034	RRCID ->	216902	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564 - 3970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	900 N	592	-0-	-308	-0-	32	1	558	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1 1	-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	30	1	693	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	702	-0-	-476	-0-	60	1	642	3	N	-0-		-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	3	N	-0-		-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	58	1	639	3	N	-0-		-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	60	1	639	3	N	1		1
						1	9						
11	780 N	660	-0-	-120	-0-	58	1	602	3	N	-0-	1 1	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					



-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	735	3	N	-0-		-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	704	3	N	3	2 1	1
							3	9						
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	689	3	N	1	1 1	1
							1	9						
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	112	1	605	3	N	-0-		1
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	108	1	583	3	N	2		3
							2	9						
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	109	1	557	3	N	-0-	2 1	1
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	519	3	N	38	23 1	16
							42	9						
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	98	1	494	3	N	3	2 1	17
							3	9						
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	520	3	N	-0-	14 1	3
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			10,499				TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

-----														
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296														
-----														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1545	-0-	-160	-0-		82 1	1463 2	N	-0-			-0-
02		1566 N	1414	-0-	-152	-0-		74 1	1340 2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1488	-0-	-62	-0-		83 1	1405 3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1465	-0-	-35	-0-		79 1	1382 3	N	4	2 1		2
								4 9						
05		1519 N	1418	-0-	-101	-0-		74 1	1343 3	N	1	2 1		1
								1 9						
06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		103 1	2404 3	N	-0-			1
07		2387 N	1482	-0-	-905	-0-		128 1	1354 3	N	-0-			1
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		119 1	1460 3	N	-0-			1
09		2310 N	1426	-0-	-884	-0-		118 1	1308 3	N	-0-			1
10		1488 N	1376	-0-	-112	-0-		119 1	1256 3	N	1			2
								1 9						
11		1530 N	1296	-0-	-234	-0-		114 1	1182 3	N	-0-	1 1		1
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			16,996	TOTAL CONDENSATE PROD: 6										

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798														
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		3 1	47 2	N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-		2 1	44 2	N	-0-			-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-		3 1	44 3	N	-0-			-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-		2 1	42 3	N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-		2 1	40 3	N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		3 1	66 3	N	-0-			-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-		3 1	34 3	N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		3 1	34 3	N	-0-			-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-		3 1	31 3	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	32 3	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		3 1	31 3	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			475	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
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-		
04		330 N	90	-0-	-240	-0-	15	1	75	3	Y	-0-				-0-		
05		372 N	102	-0-	-270	-0-	14	1	88	3	Y	-0-				-0-		
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	8	1	49	3	Y	-0-				-0-		
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	3	Y	-0-				-0-		
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-				-0-		
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-				-0-		
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	-0-				-0-		
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-				-0-		
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,234															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

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-		
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	1				1		
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-	1	1		-0-		
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-				-0-		
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	N	-0-				-0-		
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-				-0-		
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-				-0-		
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	32	1	337	3	N	-0-				-0-		
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	30	1	314	3	N	-0-				-0-		
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,686															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	1				

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

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-		
04		1200 N	426	-0-	-774	-0-	53	1	373	3	N	-0-				-0-		
05		1147 N	438	-0-	-709	-0-	65	1	373	3	N	-0-				-0-		
06		450 N	424	-0-	-26	-0-	66	1	358	3	N	-0-				-0-		
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-				-0-		
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	77	1	395	3	N	-0-				-0-		
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	72	1	373	3	N	-0-				-0-		
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	78	1	391	3	N	-0-				-0-		
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	388	3	N	-0-				-0-		
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,382															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2387 N	2356	-0-	-31	-0-	125	1	2231	2	N	-0-
02		2233 N	2181	-0-	-52	-0-	114	1	2067	2	N	-0-
03		2418 N	2246	-0-	-172	-0-	126	1	2120	3	N	-0-
04		2280 N	2188	-0-	-92	-0-	118	1	2062	3	N	-0-
							8	9				
05		2325 N	2195	-0-	-130	-0-	115	1	2080	3	N	-0-
06		3000 N	3658	-0-	658	658	150	1	3507	3	N	1
							1	9				
07		2868 X	2210	-0-	-658	-0-	190	1	2019	3	N	1
							1	9				
08		2697 X	2357	-0-	-340	-0-	178	1	2179	3	N	1
09		2610 X	2086	-0-	-524	-0-	172	1	1914	3	N	-0-
10		2697 X	2154	-0-	-543	-0-	186	1	1967	3	N	2
							1	9				
11		2610 X	2058	-0-	-552	-0-	181	1	1876	3	N	1
							1	9				
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	1
TOTAL GAS PROD:			25,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

-----												
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-
02		1972 N	1770	-0-	-202	-0-	1770	2			N	-0-
03		2015 N	741	-0-	-1274	-0-	94	1	647	3	N	-0-
04		1800 N	701	-0-	-1099	-0-	87	1	614	3	N	-0-
05		1891 N	743	-0-	-1148	-0-	111	1	632	3	N	-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	114	1	616	3	N	-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	670	3	N	-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	126	1	645	3	N	-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	119	1	619	3	N	-0-
10		806 N	758	-0-	-48	-0-	126	1	632	3	N	-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	120	1	649	3	N	-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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	N	7	7 0	-0-
						8	9				
04	56550 X	22255	-0-	-34295	-0-	3608	1	N	17	1 1	16
						19	9				
05	57815 X	22661	-0-	-35154	-0-	3209	1	N	-0-	8 1	8
06	55290 X	21477	-0-	-33813	-0-	3044	1	N	11	6 0	13
						12	9				
07	56823 X	22315	-0-	-34508	-0-	3245	1	N	3		16
						3	9				
08	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	3071	1	N	-0-	4 1	12
09	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	2951	1	N	-0-	4 1	8
10	22661 X	22055	-0-	-606	-0-	3088	1	N	19	16 1	11
						21	9				
11	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	3032	1	N	17	1 0	13 1
						19	9				
12	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		309,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		74			

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	N	-0-		-0-
02	1218 N	1099	-0-	-119	-0-	58	1	N	-0-		-0-
03	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	65	1	N	-0-		-0-
04	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	62	1	N	3	1 1	2
						3	9				
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	2 1	-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		-0-
07	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	106	1	N	1		1
						1	9				
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		1
09	2070 N	1145	-0-	-925	-0-	95	1	N	-0-		1
10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	93	1	N	-0-		1
11	1290 N	990	-0-	-300	-0-	87	1	N	-0-	1 1	-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
ALLISON		WELL #:		2111	RRCID ->	219551	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4556 - 4809
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	123	1	2187	2	N	-0-
02	2088 N	1965	-0-	-123	-0-	103	1	1862	2	N	-0-
03	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	3	N	-0-
04	2250 N	2060	-0-	-190	-0-	112	1	1942	3	N	5
						6	9				2 1
05	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	106	1	1925	3	N	1
						1	9				3 1
06	3000 N	3254	-0-	254	254	134	1	3119	3	N	1
						1	9				1 1
07	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	182	1	1928	3	N	1
						1	9				1 1
08	2480 X	2191	-0-	-289	-0-	165	1	2026	3	N	-0-
09	2400 X	1926	-0-	-474	-0-	159	1	1767	3	N	-0-
10	2480 X	2020	-0-	-460	-0-	174	1	1845	3	N	1
						1	9				2
11	2400 X	1896	-0-	-504	-0-	167	1	1728	3	N	1
						1	9				2 1
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT
											1
TOTAL GAS PROD:		23,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

LONGFELLOW		WELL #:		1204	RRCID ->	219777	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 6114 - 6557
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4061 X	3899	-0-	-162	-0-	208	1	3691	2	N	-0-
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	188	1	3402	2	N	-0-
03	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	209	1	3513	3	N	-0-
04	3840 X	3564	-0-	-276	-0-	193	1	3360	3	N	10
						11	9				4 1
05	3937 X	3560	-0-	-377	-0-	186	1	3373	3	N	1
						1	9				4 1
06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	254	1	5917	3	N	1
						1	9				1 1
07	4340 X	3636	-0-	-704	-0-	313	1	3322	3	N	1
						1	9				1 1
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	292	1	3585	3	N	-0-
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	290	1	3221	3	N	-0-
10	6386 X	3542	-0-	-2844	-0-	305	1	3234	3	N	3
						3	9				3 1
11	6180 X	3279	-0-	-2901	-0-	289	1	2990	3	N	-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT
											3
TOTAL GAS PROD:		42,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

WEST RANCH		WELL #:		702	RRCID ->	220038	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 7580 - 7686
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	12	1	213	2	N	-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	3	N	-0-
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	9	1	164	3	N	-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	3	N	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	17	1	177	3	N	-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	N	-0-
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	12	1	134	3	N	-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	12	1	121	3	N	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
											-0-
TOTAL GAS PROD:		2,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		150 N	50	-0-	-100	-0-	6	1	44	3	N	-0-		-0-
05		155 N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-		-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	3	1	14	3	N	-0-		-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	N	-0-		-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-		-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-		-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			558				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

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-
04		4620 X	4324	-0-	-296	-0-	4324	3			N	-0-		-0-
05		4743 X	4412	-0-	-331	-0-	4412	3			N	-0-		-0-
06		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-		-0-
07		5177 X	4511	-0-	-666	-0-	4511	3			N	-0-		-0-
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-		-0-
09		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-		-0-
10		8060 X	4490	-0-	-3570	-0-	4490	3			N	-0-		-0-
11		7800 X	4219	-0-	-3581	-0-	4219	3			N	-0-		-0-
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,675				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

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-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-		-0-
07		155 N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	3	N	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-		-0-
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	3	N	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			804				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		210 N	89	-0-	-121	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	92	-0-	-125	-0-	14	1	78	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	3	Y	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	Y	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

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-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
09		120 N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
05		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-
08		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-		-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			115				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

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-
04	2730 X	870	-0-	-1860	-0-	143	1	727	3	Y	-0-			-0-
05	2945 X	1164	-0-	-1781	-0-	164	1	1000	3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	779	-0-	-2071	-0-	110	1	669	3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	730	-0-	-2215	-0-	106	1	624	3	Y	-0-			-0-
08	432 X	432	-0-	-0-	-0-	60	1	372	3	Y	-0-			-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	1178 X	1	-0-	-1177	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	780 X	1	-0-	-779	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,723				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,100				TOTAL CONDENSATE PROD:					-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 #:		6027	RRCID ->	223167	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3755 -	4363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-		-0-
02	667 N	584	-0-	-83	-0-	31	1	553	2	N	-0-		-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	36	1	606	3	N	-0-		-0-
04	690 N	569	-0-	-121	-0-	31	1	536	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	30	1	540	3	N	-0-	1 1	-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	560	-0-	-587	-0-	48	1	512	3	N	-0-		-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	3	N	-0-		-0-
09	960 N	526	-0-	-434	-0-	43	1	483	3	N	-0-		-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	43	1	461	3	N	1		1
						1	9						
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	42	1	435	3	N	-0-		1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		802	RRCID ->	223191	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4901	PERF.	2830 -	2962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-		-0-
07	310 N	137	-0-	-173	-0-	12	1	125	3	N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-		-0-
09	240 N	79	-0-	-161	-0-	7	1	72	3	N	-0-		-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	N	-0-		-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	7	1	74	3	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #:		2113	RRCID ->	223213	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4264 -	4630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	62	1	1109	2	N	-0-		-0-
02	1189 N	1092	-0-	-97	-0-	57	1	1035	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	64	1	1079	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	58	1	1006	3	N	3	1 1	2
						3	9						
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1108	3	N	-0-	2 1	-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1123	-0-	-923	-0-	97	1	1026	3	N	-0-		-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	3	N	-0-		-0-
09	1920 N	1046	-0-	-874	-0-	86	1	960	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	91	1	966	3	N	1		1
						1	9						
11	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	91	1	940	3	N	-0-	1 1	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5751 - 7375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59 1	1055 2	N	-0-		-0-		
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54 1	984 2	N	-0-		-0-		
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	58 1	972 3	N	-0-		-0-		
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	53 1	926 3	N	3	1 1	-0-	2	
						3 9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59 1	1063 3	N	-0-	2 1	-0-		
06	3000 N	4553	-0-	1553	1553	187 1	4365 3	N	1		-0-	1	
						1 9							
07	3100 N	3766	-0-	666	2219	324 1	3441 3	N	1	1 1	-0-	1	
						1 9							
08	3100 N	3843	-0-	743	2962	290 1	3553 3	N	-0-		-0-	1	
09	6300 X	3338	-0-	-2962	-0-	276 1	3062 3	N	-0-		-0-	1	
10	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	287 1	3040 3	N	3		-0-	4	
						3 9							
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	278 1	2882 3	N	-0-	3 1	-0-	1	
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		27,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 5890 - 7742						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-		-0-		
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-		-0-		
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 3	N	-0-		-0-		
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 3	N	-0-		-0-		
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	7 1	121 3	N	-0-		-0-		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	N	-0-		-0-		
07	248 N	121	-0-	-127	-0-	10 1	111 3	N	-0-		-0-		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-		-0-		
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	9 1	105 3	N	-0-		-0-		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	N	-0-		-0-		
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	10 1	99 3	N	-0-		-0-		
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787	COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH 8062	PERF. 5300 - 5324						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	-0-		-0-		
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	7 1	132 2	N	-0-		-0-		
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	7 1	121 3	N	-0-		-0-		
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	6 1	111 3	N	-0-		-0-		
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	N	-0-		-0-		
07	248 N	85	-0-	-163	-0-	7 1	78 3	N	-0-		-0-		
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	7 1	83 3	N	-0-		-0-		
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	69 3	N	-0-		-0-		
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	6 1	63 3	N	-0-		-0-		
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		5026	RRCID ->	224107	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	5128 - 5560	
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
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			Y	-0-		-0-
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			Y	-0-		-0-
03		930 N	527	-0-	-403	-0-	85 1	442 3	Y	-0-			-0-
04		1260 N	279	-0-	-981	-0-	46 1	233 3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	407	-0-	-1050	-0-	57 1	350 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	225	-0-	-285	-0-	32 1	193 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	160	-0-	-119	-0-	23 1	137 3	Y	-0-			-0-
08		144 X	144	-0-	-0-	-0-	20 1	124 3	Y	-0-			-0-
09		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
10		403 X	4	-0-	-399	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			-0-
11		240 X	2	-0-	-238	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		5027	RRCID ->	224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	6600 - 6718	
01		1643 N	619	-0-	-1024	-0-	33 1	586 2	N	-0-		-0-	
02		1160 N	580	-0-	-580	-0-	30 1	550 2	N	-0-		-0-	
03		775 N	590	-0-	-185	-0-	33 1	557 3	N	-0-		-0-	
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	36 1	625 3	N	2	1 1	1	
							2 9						
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	36 1	659 3	N	-0-	1 1	-0-	
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47 1	1104 3	N	-0-		-0-	
07		1333 N	578	-0-	-755	-0-	50 1	528 3	N	-0-		-0-	
08		682 N	619	-0-	-63	-0-	47 1	572 3	N	-0-		-0-	
09		1140 N	487	-0-	-653	-0-	40 1	447 3	N	-0-		-0-	
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	50 1	531 3	N	1		1	
							1 9						
11		600 N	535	-0-	-65	-0-	47 1	488 3	N	-0-		1	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		7,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #:		3211	RRCID ->	224275	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4950 - 6616	
01		930 N	632	-0-	-298	-0-	34 1	598 2	N	-0-		-0-	
02		928 N	610	-0-	-318	-0-	32 1	578 2	N	-0-		-0-	
03		651 N	636	-0-	-15	-0-	36 1	600 3	N	-0-		-0-	
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	36 1	628 3	N	2	1 1	1	
							2 9						
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	706 3	N	-0-	1 1	-0-	
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51 1	1195 3	N	-0-		-0-	
07		1333 N	687	-0-	-646	-0-	59 1	628 3	N	-0-		-0-	
08		744 N	722	-0-	-22	-0-	54 1	668 3	N	-0-		-0-	
09		1260 N	634	-0-	-626	-0-	52 1	582 3	N	-0-		-0-	
10		682 N	636	-0-	-46	-0-	55 1	580 3	N	1		1	
							1 9						
11		690 N	587	-0-	-103	-0-	52 1	535 3	N	-0-	1 1	-0-	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6019	-		7454						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
02	667 N	657	-0-	-10	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	37	1	643	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	701	-0-	-601	-0-	60	1	641	3	N	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	N	-0-					-0-
09	1230 N	667	-0-	-563	-0-	55	1	612	3	N	-0-					-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	59	1	622	3	N	1					1
						1	9									
11	720 N	635	-0-	-85	-0-	56	1	579	3	N	-0-	1	1			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	2863	-0-	-20	-0-	152	1	2711	2	Y	-0-					-0-
02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2883 N	2703	-0-	-180	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-					-0-
04	2760 N	2569	-0-	-191	-0-	139	1	2422	3	Y	7	3	1			4
						8	9									
05	2852 N	2597	-0-	-255	-0-	136	1	2461	3	Y	-0-	3	1			1
06	3000 N	4433	-0-	1433	1433	182	1	4250	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	4060 X	2627	-0-	-1433	-0-	226	1	2400	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	211	1	2587	3	Y	-0-					1
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	207	1	2298	3	Y	-0-					1
10	4588 X	2564	-0-	-2024	-0-	221	1	2341	3	Y	2					3
						2	9									
11	4440 X	2467	-0-	-1973	-0-	217	1	2250	3	Y	-0-	2	1			1
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		30,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	63	1	1116	2	N	-0-		-0-
02	1131 N	1089	-0-	-42	-0-	57	1	1032	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	62	1	1046	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	58	1	1012	3	N	3	1 1	2
						3	9						
05	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	56	1	1012	3	N	-0-	2 1	-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1071	-0-	-1068	-0-	92	1	979	3	N	-0-		-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1039	-0-	-611	-0-	86	1	953	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	815	-0-	-270	-0-	70	1	744	3	N	1		1
						1	9						
11	1110 N	734	-0-	-376	-0-	65	1	669	3	N	-0-	1 1	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	86	1	1528	2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1485	-0-	-23	-0-	78	1	1407	2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	85	1	1436	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	80	1	1400	3	N	4	2 1	2
						4	9						
05	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	80	1	1450	3	N	1	2 1	1
						1	9						
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	3	N	-0-		1
07	2976 N	1531	-0-	-1445	-0-	132	1	1399	3	N	-0-		1
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	3	N	-0-		1
09	2550 N	1486	-0-	-1064	-0-	123	1	1363	3	N	-0-		1
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	127	1	1345	3	N	1		2
						1	9						
11	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	127	1	1312	3	N	-0-	1 1	1
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		17,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-		-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-		-0-
03	1829 N	869	-0-	-960	-0-	140	1	729	3	Y	-0-		-0-
04	2070 N	642	-0-	-1428	-0-	106	1	536	3	Y	-0-		-0-
05	2139 N	749	-0-	-1390	-0-	106	1	643	3	Y	-0-		-0-
06	840 N	616	-0-	-224	-0-	87	1	529	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	92	1	544	3	Y	-0-		-0-
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	92	1	572	3	Y	-0-		-0-
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-		-0-
10	744 X	375	-0-	-369	-0-	52	1	323	3	Y	-0-		-0-
11	630 X	289	-0-	-341	-0-	39	1	250	3	Y	-0-		-0-
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6033	RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-		-0-
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-		-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	8	1	136	3	N	12		12
						13	9						
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-		12
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-		12
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-		12
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	12	1	126	3	N	-0-		12
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-		12
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	7	1	74	3	N	-0-		12
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-		12
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	N	-0-		12
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		1,532		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

WEST RANCH		WELL #:		704	RRCID ->	224639	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5140 - 5330	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4775 X	4722	-0-	-53	-0-	250	1	4452	2	N	18		115
						20	9						
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	14		129
						15	9						
03	4681 X	4338	-0-	-343	-0-	233	1	3927	3	N	162	129 7	162
						178	9						
04	4560 X	4146	-0-	-414	-0-	224	1	3900	3	N	20	5 1	177
						22	9						
05	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	220	1	3988	3	N	11	5 1	183
						12	9						
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	3	N	10	1 1	192
						11	9						
07	4743 X	4108	-0-	-635	-0-	352	1	3733	3	N	21	1 1	212
						23	9						
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	327	1	4015	3	N	10		222
						11	9						
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	327	1	3633	3	N	13		235
						14	9						
10	7409 X	3985	-0-	-3424	-0-	344	1	3641	3	N	-0-	152 1	83
11	7170 X	3603	-0-	-3567	-0-	317	1	3277	3	N	8	3 1	88
						9	9						
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		48,863		TOTAL CONDENSATE PROD:				287					

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	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
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	45	1	816	2	N	-0-
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	50	1	848	3	N	-0-
04	900 N	849	-0-	-51	-0-	46	1	801	3	N	2
						2	9				
05	930 N	859	-0-	-71	-0-	45	1	814	3	N	-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	N	-0-
07	1705 N	821	-0-	-884	-0-	71	1	750	3	N	-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	N	-0-
09	1440 N	763	-0-	-677	-0-	63	1	700	3	N	-0-
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	65	1	692	3	N	1
						1	9				
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	63	1	654	3	N	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH		WELL #:		5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6836 - 7444
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	94	1	1669	2	N	-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1662	2	N	-0-
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	98	1	1643	3	N	-0-
04	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	87	1	1518	3	N	5
						6	9				
05	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	84	1	1524	3	N	-0-
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	3	N	-0-
07	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	138	1	1468	3	N	-0-
08	1953 X	1668	-0-	-285	-0-	126	1	1542	3	N	-0-
09	1890 N	1506	-0-	-384	-0-	124	1	1382	3	N	-0-
10	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	125	1	1325	3	N	1
						1	9				
11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	142	1	1468	3	N	-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		19,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

WEST RANCH		WELL #:		2606	RRCID ->	225168	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 7040 - 7238
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 X	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			Y	-0-
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-
03	2325 X	862	-0-	-1463	-0-	109	1	753	3	Y	-0-
04	2250 X	825	-0-	-1425	-0-	103	1	722	3	Y	-0-
05	2294 X	860	-0-	-1434	-0-	128	1	732	3	Y	-0-
06	2130 X	820	-0-	-1310	-0-	128	1	692	3	Y	-0-
07	2170 X	843	-0-	-1327	-0-	132	1	711	3	Y	-0-
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	3	Y	-0-
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	127	1	662	3	Y	-0-
10	868 X	817	-0-	-51	-0-	135	1	681	3	Y	1
						1	9				
11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	127	1	688	3	Y	-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		11,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

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-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,693											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

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-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			902											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	74	1	1312	2	N	17				336
02	1450 N	1326	-0-	-124	-0-	19	9	68	1	N	18	183	1		171
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	20	9	72	1	N	17				188
04	1350 N	1159	-0-	-191	-0-	19	9	62	1	N	22	1	1		209
05	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	24	9	59	1	N	21	1	1		229
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	23	9	81	1	N	18				247
07	2294 N	1150	-0-	-1144	-0-	20	9	97	1	N	18				265
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	86	1	86	1	N	17				282
09	1980 N	1048	-0-	-932	-0-	19	9	85	1	N	20				302
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	22	9	88	1	N	18	175	1		145
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	20	9	92	1	N	20	1	1		164
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	22	9			N	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:		13,798			TOTAL CONDENSATE PROD:				206						

WEST RANCH		WELL #:		3406	RRCID ->	226283	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474 -	7672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	3	N	11	5	1		6
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	12	9	170	1	N	2	5	1		3
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	2	9	223	1	N	-0-	1	1		2
07	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	267	1	2836	3	N	4	1	1		5
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	4	9	246	1	N	8				13
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	9	9	214	1	N	3	2	1		14
10	5611 X	3061	-0-	-2550	-0-	3	9	264	1	N	2				16
11	5430 X	1813	-0-	-3617	-0-	2	9	160	1	N	-0-	3	1		13
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		33,434			TOTAL CONDENSATE PROD:				30						







PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3690 - 4000
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
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	295 3	Y	-0-		-0-
04	810 N	336	-0-	-474	-0-	42	1	294 3	Y	-0-		-0-
05	868 N	320	-0-	-548	-0-	48	1	272 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	45	1	242 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	42	1	225 3	Y	-0-		-0-
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169 3	Y	-0-		-0-
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	44	1	232 3	Y	-0-		-0-
10	310 X	264	-0-	-46	-0-	44	1	220 3	Y	-0-		-0-
11	300 X	262	-0-	-38	-0-	41	1	221 3	Y	-0-		-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5504 - 5940
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	855 3	Y	-0-		-0-
04	2370 N	736	-0-	-1634	-0-	121	1	615 3	Y	-0-		-0-
05	2449 N	989	-0-	-1460	-0-	140	1	849 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	345	-0-	-645	-0-	48	1	296 3	Y	1		1
						1	9					
07	775 N	98	-0-	-677	-0-	14	1	84 3	Y	-0-		1
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-		1
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		1
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		8,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WEST RANCH		WELL #:		6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336 - 4442
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395 2	N	-0-		-0-
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	20	1	359 2	N	-0-		-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367 3	N	-0-		-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349 3	N	1		1
						1	9					
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359 3	N	-0-		1
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636 3	N	-0-		1
07	744 N	381	-0-	-363	-0-	33	1	348 3	N	-0-		1
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375 3	N	-0-		1
09	660 N	364	-0-	-296	-0-	30	1	334 3	N	-0-		1
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340 3	N	-0-		1
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	32	1	327 3	N	-0-		1
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-		-0-
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			346	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

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-		-0-
04		2460 N	468	-0-	-1992	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
05		2635 N	801	-0-	-1834	-0-	113	1	Y	-0-		-0-
06		3000 N	4080	-0-	1080	1080	575	1	Y	-0-		-0-
07		3100 N	4630	-0-	1530	2610	670	1	Y	-0-		-0-
08		7126 X	4516	-0-	-2610	-0-	623	1	Y	-0-		-0-
09		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	581	1	Y	-0-		-0-
10		4619 X	4132	-0-	-487	-0-	572	1	Y	4	3 1	1
							4	9				
11		4470 X	4053	-0-	-417	-0-	545	1	Y	3	2 1	2
							3	9				
12		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			32,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

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	Y	-0-		-0-
04		480 N	110	-0-	-370	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
05		496 N	179	-0-	-317	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
06		270 N	111	-0-	-159	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
08		126 X	126	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6140	-		6160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	3480 X	3364	-0-	-116	-0-	182	1	3171	3	N	10	4	1	6
						11	9							
05	3596 X	3349	-0-	-247	-0-	175	1	3174	3	N	-0-	5	1	1
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	235	1	5479	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	293	1	3113	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	279	1	3418	3	N	-0-			1
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	276	1	3064	3	N	-0-			1
10	5921 X	3481	-0-	-2440	-0-	300	1	3178	3	N	3			4
						3	9							
11	5730 X	3359	-0-	-2371	-0-	296	1	3063	3	N	-0-	3	1	1
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		40,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5634	-		6660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	34	1	594	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	682 N	607	-0-	-75	-0-	32	1	575	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	606	-0-	-665	-0-	52	1	554	3	N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	568	-0-	-482	-0-	47	1	521	3	N	-0-			-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	50	1	533	3	N	1			1
						1	9							
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	5	2 1	3
						6	9						
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1854	3	N	-0-	2 1	1
06	3000 N	3209	-0-	209	209	132	1	3076	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	2169 X	1960	-0-	-209	-0-	169	1	1790	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	154	1	1896	3	N	-0-		1
09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	150	1	1669	3	N	-0-		1
10	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	163	1	1724	3	N	1		2
						1	9						
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	3	N	1	2 1	1
						1	9						
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		22,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	105	1	1820	3	N	5	2 1	3
						6	9						
05	2232 N	2036	-0-	-196	-0-	106	1	1930	3	N	-0-	2 1	1
06	3000 N	3548	-0-	548	548	146	1	3401	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	2883 X	2080	-0-	-803	-0-	179	1	1900	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	2883 X	2203	-0-	-680	-0-	166	1	2037	3	N	-0-		1
09	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	163	1	1814	3	N	-0-		1
10	2883 X	2020	-0-	-863	-0-	174	1	1845	3	N	1		2
						1	9						
11	2790 X	1923	-0-	-867	-0-	169	1	1753	3	N	1	2 1	1
						1	9						
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		23,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150
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
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-
04	3090 X	2923	-0-	-167	-0-	158	1	2756	3	N	8	5
						9	9					
05	3193 X	2929	-0-	-264	-0-	153	1	2776	3	N	-0-	1
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	3	N	1	1
						1	9					
07	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	256	1	2713	3	N	1	1
						1	9					
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2922	3	N	-0-	1
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	232	1	2579	3	N	-0-	1
10	5177 X	2844	-0-	-2333	-0-	245	1	2597	3	N	2	3
						2	9					
11	5010 X	2700	-0-	-2310	-0-	238	1	2462	3	N	-0-	1
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		34,416		TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

WEST RANCH		WELL #:		6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252
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
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	159	1	1102	3	Y	-0-	-0-
04	3390 X	1204	-0-	-2186	-0-	150	1	1054	3	Y	-0-	-0-
05	3317 X	1256	-0-	-2061	-0-	187	1	1069	3	Y	-0-	-0-
06	3210 X	1173	-0-	-2037	-0-	183	1	989	3	Y	1	1
						1	9					
07	3224 X	1143	-0-	-2081	-0-	179	1	964	3	Y	-0-	1
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	178	1	911	3	Y	-0-	1
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	168	1	877	3	Y	-0-	1
10	1271 X	1063	-0-	-208	-0-	176	1	886	3	Y	1	1
						1	9					
11	1170 X	1011	-0-	-159	-0-	158	1	853	3	Y	-0-	-0-
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,566		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

WEST RANCH		WELL #:		5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916
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
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	707	-0-	-719	-0-	114	1	593	3	Y	-0-	-0-
04	1890 N	490	-0-	-1400	-0-	81	1	409	3	Y	-0-	-0-
05	1953 N	727	-0-	-1226	-0-	103	1	624	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	72	1	440	3	Y	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	3	Y	-0-	-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	52	1	323	3	Y	-0-	-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-	-0-
10	713 X	219	-0-	-494	-0-	30	1	189	3	Y	-0-	-0-
11	510 X	162	-0-	-348	-0-	22	1	140	3	Y	-0-	-0-
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,590		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-		-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-		-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-		-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	13	1	141	3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-		-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	12	1	131	3	N	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	N	-0-		45
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	110		155
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	121	9						
04	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	149	1	2512	3	N	153	155 7	153
05	2511 N	2190	-0-	-321	-0-	168	9						
06	3000 N	3803	-0-	803	803	118	1	2054	3	N	34	3 1	184
07	3035 X	2232	-0-	-803	-0-	37	9						
08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	114	1	2062	3	N	13	3 1	194
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	14	9						
10	2511 X	1670	-0-	-841	-0-	156	1	3636	3	N	10	1 1	203
11	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	11	9						
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	189	1	2009	3	N	31	1 1	233
08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	34	9						
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	176	1	2163	3	N	33	173 1	93
10	2511 X	1670	-0-	-841	-0-	36	9						
11	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	140	1	1555	3	N	25		118
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	28	9						
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	141	1	1499	3	N	27		145
10	2511 X	1670	-0-	-841	-0-	30	9						
11	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	135	1	1393	3	N	15	1 1	159
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	17	9			N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:		25,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		451							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 6266	- 7050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2040	-0-	-1773	-0-	109 1	1931 2	N	-0-			-0-
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	102 1	1855 2	N	-0-			-0-
03	3751 X	2543	-0-	-1208	-0-	143 1	2400 3	N	-0-			-0-
04	3600 X	2924	-0-	-676	-0-	158 1	2757 3	N	8	3 1		5
05	3565 X	2939	-0-	-626	-0-	153 1	2786 3	N	-0-	4 1		1
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	215 1	5007 3	N	1	1 1		1
07	4278 X	3054	-0-	-1224	-0-	263 1	2790 3	N	1	1 1		1
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	241 1	2953 3	N	-0-			1
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	239 1	2655 3	N	-0-			1
10	5394 X	2987	-0-	-2407	-0-	257 1	2728 3	N	2			3
11	5220 X	2864	-0-	-2356	-0-	252 1	2611 3	N	1	3 1		1
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	1 9		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		32,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7100	- 7992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	N	-0-			-0-
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	23 1	418 2	N	-0-			-0-
03	744 N	398	-0-	-346	-0-	22 1	373 3	N	3			3
04	480 N	325	-0-	-155	-0-	18 1	306 3	N	1			4
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	16 1	299 3	N	-0-			4
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22 1	510 3	N	-0-			4
07	651 N	307	-0-	-344	-0-	26 1	281 3	N	-0-			4
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29 1	354 3	N	-0-			4
09	540 N	355	-0-	-185	-0-	29 1	326 3	N	-0-			4
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28 1	292 3	N	-0-			4
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	31 1	320 3	N	-0-			4
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW STATE		WELL #:		902	RRCID ->	229058	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	4180 - 6150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	54 1	957 2	N	-0-			-0-
02	1102 N	956	-0-	-146	-0-	50 1	906 2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	58 1	977 3	N	-0-			-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	55 1	954 3	N	3	1 1		2
						3 9						
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	53 1	968 3	N	-0-	2 1		-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	71 1	1656 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	985	-0-	-1030	-0-	85 1	900 3	N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	80 1	987 3	N	-0-			-0-
09	1740 N	925	-0-	-815	-0-	76 1	849 3	N	-0-			-0-
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	81 1	862 3	N	1			1
						1 9						
11	1020 N	918	-0-	-102	-0-	81 1	837 3	N	-0-	1 1		-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

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	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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-
04	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	84 1	1469 3	N	5	2 1		3
						6 9						
05	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	82 1	1485 3	N	-0-	2 1		1
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	110 1	2559 3	N	-0-			1
07	2790 X	1562	-0-	-1228	-0-	135 1	1427 3	N	-0-			1
08	2790 X	1694	-0-	-1096	-0-	128 1	1566 3	N	-0-			1
09	2670 N	1540	-0-	-1130	-0-	127 1	1413 3	N	-0-			1
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	136 1	1438 3	N	1			2
						1 9						
11	1650 N	1381	-0-	-269	-0-	122 1	1259 3	N	-0-	1 1		1
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		18,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WEST RANCH		WELL #:		3407	RRCID ->	229060	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	4870 - 5525
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	295 3	N	1			1
						1 9						
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	N	-0-			1
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21 1	486 3	N	-0-			1
07	620 N	274	-0-	-346	-0-	24 1	250 3	N	-0-			1
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	21 1	258 3	N	-0-			1
09	510 N	247	-0-	-263	-0-	20 1	227 3	N	-0-			1
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	21 1	222 3	N	-0-			1
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	19 1	195 3	N	-0-			1
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		3322	RRCID ->	229129	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	5145 - 6818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	61 1	1056 3	N	3	1 1			2
							3 9							
05		1178 N	1077	-0-	-101	-0-	56 1	1021 3	N	-0-	2 1			-0-
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	73 1	1693 3	N	-0-				-0-
07		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	102 1	1078 3	N	-0-				-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	103 1	1261 3	N	-0-				-0-
09		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	88 1	979 3	N	-0-				-0-
10		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	98 1	1037 3	N	1				1
							1 9							
11		1170 N	1089	-0-	-81	-0-	96 1	993 3	N	-0-	1 1			-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WEST RANCH		WELL #:		2705N	RRCID ->	229132	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	6236 - 6290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 3	N	-0-				-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-				-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	N	-0-				-0-
07		248 N	125	-0-	-123	-0-	11 1	114 3	N	-0-				-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	N	-0-				-0-
09		210 N	141	-0-	-69	-0-	12 1	129 3	N	-0-				-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 3	N	-0-				-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	11 1	117 3	N	-0-				-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON		WELL #:		2125	RRCID ->	229180	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4500 - 4618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	12 1	217 3	N	-0-				-0-
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	12 1	218 3	N	-0-				-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	377 3	N	-0-				-0-
07		465 N	235	-0-	-230	-0-	20 1	215 3	N	-0-				-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3	N	-0-				-0-
09		390 N	220	-0-	-170	-0-	18 1	202 3	N	-0-				-0-
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	19 1	203 3	N	-0-				-0-
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	17 1	177 3	N	-0-				-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 9066	PERF. 7490	- 7875				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4230 X	1564	-0-	-2666	-0-	195 1	1369 3	Y	-0-			-0-
05	4216 X	1621	-0-	-2595	-0-	241 1	1380 3	Y	-0-			-0-
06	4080 X	1534	-0-	-2546	-0-	240 1	1293 3	Y	1			1
						1 9						
07	4154 X	1599	-0-	-2555	-0-	250 1	1349 3	Y	-0-			1
08	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	247 1	1264 3	Y	-0-			1
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	225 1	1175 3	Y	-0-			1
10	1612 X	1408	-0-	-204	-0-	233 1	1174 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	1560 X	1403	-0-	-157	-0-	219 1	1183 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		21,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6232	- 7272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	263 1	856 3	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	259 1	835 3	Y	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	237 1	694 3	Y	1			1
						1 9						
07	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	271 1	739 3	Y	-0-			1
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	270 1	743 3	Y	-0-			1
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	254 1	706 3	Y	-0-			1
10	1085 X	978	-0-	-107	-0-	260 1	717 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	990 X	719	-0-	-271	-0-	185 1	534 3	Y	-0-			1
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01		651 N	603	-0-	-48	-0-	32 1	571 2	N		-0-					20
02		609 N	563	-0-	-46	-0-	29 1	534 2	N		-0-					20
03		620 N	576	-0-	-44	-0-	32 1	544 3	N		-0-	20 7				-0-
04		570 N	547	-0-	-23	-0-	30 1	515 3	N		2	1 1				1
							2 9									
05		589 N	554	-0-	-35	-0-	29 1	525 3	N		-0-	1 1				-0-
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	40 1	925 3	N		-0-					-0-
07		1085 N	554	-0-	-531	-0-	48 1	506 3	N		-0-					-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	558 3	N		-0-					-0-
09		960 N	567	-0-	-393	-0-	47 1	520 3	N		-0-					-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	52 1	549 3	N		1					1
							1 9									
11		570 N	560	-0-	-10	-0-	49 1	511 3	N		-0-	1 1				-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 6120	- 6210								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	N		-0-					-0-
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	6 1	104 2	N		-0-					-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 3	N		-0-					-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	101 3	N		-0-					-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	N		-0-					-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	N		-0-					-0-
07		217 N	108	-0-	-109	-0-	9 1	99 3	N		-0-					-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 3	N		-0-					-0-
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	8 1	94 3	N		-0-					-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	N		-0-					-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	9 1	88 3	N		-0-					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 6305	PERF. 4750	- 6162								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2354 X	892	-0-	-1462	-0-	892 2			Y	-0-					-0-
02		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			Y	-0-					-0-
03		2294 X	658	-0-	-1636	-0-	106 1	552 3	Y		-0-					-0-
04		870 X	770	-0-	-100	-0-	127 1	643 3	Y		-0-					-0-
05		1395 X	823	-0-	-572	-0-	116 1	707 3	Y		-0-					-0-
06		1350 X	724	-0-	-626	-0-	102 1	622 3	Y		-0-					-0-
07		806 N	786	-0-	-20	-0-	114 1	672 3	Y		-0-					-0-
08		792 X	792	-0-	-0-	-0-	109 1	683 3	Y		-0-					-0-
09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	97 1	604 3	Y		-0-					-0-
10		837 X	768	-0-	-69	-0-	106 1	662 3	Y		-0-					-0-
11		780 X	710	-0-	-70	-0-	96 1	614 3	Y		-0-					-0-
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 5480	- 7050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	165	1	2943	2	N	-0-	-0-
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	152	1	2754	2	N	-0-	-0-
03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	170	1	2856	3	N	30	30
04	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	159	1	2774	3	N	8	4 1 34
05	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	156	1	2836	3	N	1	4 1 31
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	211	1	4915	3	N	2	1 1 32
07	5332 X	3012	-0-	-2320	-0-	259	1	2752	3	N	1	1 1 32
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	243	1	2985	3	N	-0-	32
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	240	1	2666	3	N	2	2 1 32
10	5301 X	2981	-0-	-2320	-0-	256	1	2715	3	N	9	41
11	5130 X	2857	-0-	-2273	-0-	252	1	2604	3	N	1	3 1 39
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	1	9			N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:		35,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 6779	PERF. 6280	- 6628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5544	-0-	-625	-0-	30	1	5501	2	Y	12	190 1 29
02	DLQ G-10	5286	-0-	5286	5286	28	1	5236	2	Y	20	49
03	DLQ G-10	2483	-0-	2483	7769	351	1	2065	3	Y	61	1 0 49 7 60
04	9942 X	2173	-0-	-7769	-0-	303	1	1849	3	Y	19	1 1 78
05	4371 X	1852	-0-	-2519	-0-	230	1	1616	3	Y	5	1 1 82
06	4230 X	1862	-0-	-2368	-0-	213	1	1638	3	Y	10	92
07	4371 X	1842	-0-	-2529	-0-	236	1	1606	3	Y	-0-	92
08	2697 X	1744	-0-	-953	-0-	207	1	1537	3	Y	-0-	71 1 21
09	2160 X	1514	-0-	-646	-0-	184	1	1330	3	Y	-0-	21
10	1922 X	1535	-0-	-387	-0-	188	1	1346	3	Y	1	1 1 21
11	1860 X	1495	-0-	-365	-0-	179	1	1315	3	Y	1	1 1 21
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	1	9			Y	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		27,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 5050	RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	2433	-0-	-295	-0-	18	1	2415	2	Y	-0-			-0-
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	18	1	2248	2	Y	-0-			-0-
03		2604 X	1192	-0-	-1412	-0-	155	1	1037	3	Y	-0-			-0-
04		2520 X	1179	-0-	-1341	-0-	152	1	1026	3	Y	1			1
							1	9							
05		2480 X	1135	-0-	-1345	-0-	129	1	1006	3	Y	-0-			1
06		2340 X	1279	-0-	-1061	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-			1
07		2418 X	1087	-0-	-1331	-0-	137	1	950	3	Y	-0-			1
08		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-			1
09		965 X	965	-0-	-0-	-0-	117	1	848	3	Y	-0-			1
10		1333 X	917	-0-	-416	-0-	110	1	807	3	Y	-0-			1
11		1290 X	902	-0-	-388	-0-	107	1	795	3	Y	-0-	1 1		-0-
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEST RANCH				WELL #: 5089	RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044					
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-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	1			1
							1	9							
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-			1
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-			1
07		682 N	411	-0-	-271	-0-	35	1	376	3	N	-0-			1
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-			1
09		720 N	387	-0-	-333	-0-	32	1	355	3	N	-0-			1
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	33	1	348	3	N	-0-			1
11		420 N	355	-0-	-65	-0-	31	1	324	3	N	-0-			1
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5106	RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794					
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-
04		2670 X	2477	-0-	-193	-0-	134	1	2335	3	Y	7	3 1		4
							8	9							
05		2759 X	2495	-0-	-264	-0-	130	1	2365	3	Y	-0-	3 1		1
06		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
07		3162 X	2501	-0-	-661	-0-	215	1	2285	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	201	1	2470	3	Y	-0-			1
09		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	197	1	2193	3	Y	-0-			1
10		4464 X	2425	-0-	-2039	-0-	209	1	2214	3	Y	2			3
							2	9							
11		4320 X	2313	-0-	-2007	-0-	204	1	2109	3	Y	-0-	2 1		1
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		29,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 3200	- 5515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5190 X	2644	-0-	-2546	-0-	221 1	2417 3	Y	5	2 1		3
						6 9						
05	4991 X	2530	-0-	-2461	-0-	227 1	2303 3	Y	-0-	2 1		1
06	4800 X	3712	-0-	-1088	-0-	274 1	3438 3	Y	-0-			1
07	4743 X	2670	-0-	-2073	-0-	307 1	2363 3	Y	-0-			1
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	294 1	2393 3	Y	-0-			1
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	281 1	2181 3	Y	-0-			1
10	3844 X	2518	-0-	-1326	-0-	296 1	2220 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
11	3720 X	2445	-0-	-1275	-0-	280 1	2164 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		33,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 3514	- 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	66 1	1140 3	N	3	1 1		2
						3 9						
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	63 1	1148 3	N	-0-	2 1		-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	84 1	1961 3	N	-0-			-0-
07	2418 N	1175	-0-	-1243	-0-	101 1	1074 3	N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	93 1	1146 3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1123	-0-	-917	-0-	93 1	1030 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	99 1	1052 3	N	1			1
						1 9						
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	97 1	1007 3	N	-0-	1 1		-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4314	- 4596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	900 N	657	-0-	-243	-0-	36	1	619	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	36	1	648	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	89	1	945	3	N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	783	-0-	-597	-0-	65	1	718	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	69	1	734	3	N	1			1
						1	9							
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	67	1	697	3	N	-0-	1	1	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6247	- 8425						
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
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							
04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	1853	3	N	-0-			-0-
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	304	1	1737	3	N	-0-			-0-
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	282	1	1522	3	N	2	1	0	1
						2	9							
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	304	1	1640	3	N	-0-			1
08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	314	1	1608	3	N	-0-			1
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	307	1	1603	3	N	-0-			1
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	316	1	1591	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	301	1	1625	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		26,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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	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
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	1079	3	Y	-0-		-0-
04		3300 X	925	-0-	-2375	-0-	152	1	773	3	Y	-0-		-0-
05		3472 X	1224	-0-	-2248	-0-	173	1	1051	3	Y	-0-		-0-
06		3360 X	987	-0-	-2373	-0-	139	1	848	3	Y	-0-		-0-
07		3472 X	1082	-0-	-2390	-0-	157	1	925	3	Y	-0-		-0-
08		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	159	1	994	3	Y	-0-		-0-
09		717 X	717	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	Y	-0-		-0-
10		1209 X	1020	-0-	-189	-0-	141	1	878	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
11		1110 X	832	-0-	-278	-0-	112	1	719	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 4940	PERF. 3988	-		4828				
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
01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2319	2	N	-0-		62
02		2233 N	2198	-0-	-35	-0-	115	1	2083	2	N	-0-		62
03		2449 N	2309	-0-	-140	-0-	127	1	2143	3	N	35	2 0	95
							39	9						
04		2370 N	1622	-0-	-748	-0-	88	1	1530	3	N	4	2 1	97
							4	9						
05		2356 N	1424	-0-	-932	-0-	72	1	1310	3	N	38	2 1	133
							42	9						
06		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	N	29		162
							32	9						
07		3038 X	1381	-0-	-1657	-0-	116	1	1226	3	N	35		197
							39	9						
08		3038 X	1677	-0-	-1361	-0-	125	1	1534	3	N	16	156 1	57
							18	9						
09		2520 N	1499	-0-	-1021	-0-	123	1	1366	3	N	9		66
							10	9						
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	133	1	1411	3	N	27		93
							30	9						
11		1620 N	1513	-0-	-107	-0-	129	1	1338	3	N	42	1 1	134
							46	9						
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:			20,151				TOTAL CONDENSATE PROD:				235			



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		707	RRCID ->	230707	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	3310	- 8516
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	23	1	2896	2	Y	-0-		25
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	20	1	2662	2	Y	-0-		25
03	3038 X	1019	-0-	-2019	-0-	126	1	873	3	Y	18	25 7	18
04	2940 X	1332	-0-	-1608	-0-	20	9	1192	3	Y	1		19
05	2945 X	1376	-0-	-1569	-0-	168	1	1208	3	Y	-0-		19
06	2820 X	1581	-0-	-1239	-0-	173	1	1408	3	Y	-0-		19
07	2852 X	1339	-0-	-1513	-0-	184	1	1155	3	Y	-0-		19
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	189	1	1170	3	Y	-0-		19
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	178	1	1108	3	Y	-0-		19
10	1643 X	1304	-0-	-339	-0-	186	1	1117	3	Y	1	1 1	19
11	1590 X	1278	-0-	-312	-0-	176	1	1101	3	Y	1	1 1	19
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	1	9			Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		17,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

LONGFELLOW		WELL #:		4036	RRCID ->	230708	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3942	- 4300
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	89	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	100	-0-	100	410	12	1	88	3	Y	-0-		-0-
05	506 X	96	-0-	-410	-0-	14	1	82	3	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	Y	-0-		-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-		-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-		-0-
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	-0-		-0-
11	90 X	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	3	Y	-0-		-0-
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW		WELL #:		4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	4657	- 4942
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	653	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	826	-0-	826	5450	103	1	723	3	Y	-0-		-0-
05	6240 X	790	-0-	-5450	-0-	118	1	672	3	Y	-0-		-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	126	1	680	3	Y	-0-		-0-
08	775 X	762	-0-	-13	-0-	124	1	638	3	Y	-0-		-0-
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	133	1	695	3	Y	-0-		-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	1	1 1	-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	1	9	691	3	Y	-0-		-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5790	-		6210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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	1	1 0	-0-	
04	7020 X	2168	-0-	-4852	-0-	270	1	Y	-0-		-0-	
05	6448 X	2153	-0-	-4295	-0-	321	1	Y	-0-		-0-	
06	6030 X	2022	-0-	-4008	-0-	316	1	Y	2	1 0	1	
07	6231 X	2023	-0-	-4208	-0-	316	1	Y	-0-		1	
08	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	-0-		1	
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	-0-		1	
10	2139 X	1873	-0-	-266	-0-	310	1	Y	1	1 1	1	
11	2010 X	1787	-0-	-223	-0-	279	1	Y	1	1 1	1	
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	1	9	Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		30,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 4914	-		6010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	N	-0-		-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	14	1	N	-0-		-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	19	1	N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	N	-0-		-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	18	1	N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	17	1	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 3500	-		4290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	60	1	N	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	62	1	N	-0-		-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	58	1	N	3	1 1	2
05	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	56	1	N	-0-	2 1	-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
07	2139 N	1095	-0-	-1044	-0-	94	1	N	-0-		-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
09	1860 N	1033	-0-	-827	-0-	85	1	N	-0-		-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	86	1	N	1		1
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	82	1	N	-0-	1 1	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 4786	-		8802				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2958 N	2958	-0-	-0-	40	1	2918	2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	2951	-0-	51	37	1	2914	2	Y	-0-			-0-
03		2542 N	1606	-0-	-936	185	1	1421	3	Y	-0-			-0-
04		2640 N	1292	-0-	-1348	138	1	1152	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
05		2728 X	1493	-0-	-1235	148	1	1345	3	Y	-0-	1	1	-0-
06		2640 X	1810	-0-	-830	134	1	1675	3	Y	1			1
						1	9							
07		2728 X	1311	-0-	-1417	150	1	1161	3	Y	-0-			1
08		1409 X	1409	-0-	-0-	149	1	1260	3	Y	-0-			1
09		898 X	898	-0-	-0-	90	1	808	3	Y	-0-			1
10		1860 X	884	-0-	-976	89	1	795	3	Y	-0-			1
11		1800 X	855	-0-	-945	86	1	769	3	Y	-0-	1	1	-0-
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 24470	PERF. 5972	-		6230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 5779	PERF. 2805	-		5600				
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-	
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	-0-	1	1	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	N	-0-			-0-
07	992 N	396	-0-	-596	-0-	34	1	362	3	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	37	1	456	3	N	-0-			-0-
09	750 N	472	-0-	-278	-0-	39	1	433	3	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	N	1			1
						1	9							
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-			1
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384 - 4312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-
02		319 N	283	-0-	-36	-0-	15	1	268	2	N	-0-
03		341 N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-
07		527 N	282	-0-	-245	-0-	24	1	258	3	N	-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-
09		480 N	258	-0-	-222	-0-	21	1	237	3	N	-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	N	-0-
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	3	N	-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		3,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586 - 8222
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3069 X	2959	-0-	-110	-0-	158	1	2801	2	N	-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	142	1	2576	2	N	-0-
03		3038 X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	-0-
04		2910 X	2725	-0-	-185	-0-	148	1	2569	3	N	7
05		2976 X	2748	-0-	-228	-0-	143	1	2605	3	N	3 1
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	194	1	4524	3	N	1 1
07		3534 X	2741	-0-	-793	-0-	236	1	2504	3	N	1 1
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	221	1	2706	3	N	-0-
09		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	216	1	2400	3	N	-0-
10		4867 X	2731	-0-	-2136	-0-	235	1	2494	3	N	2
11		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	619	1	6404	3	N	4 4 1
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	4	9			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		36,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	173	7	190
04	4350 X	3037	-0-	-1313	-0-	254	1	2761	3	Y	20	176	1	34
05	4495 X	2930	-0-	-1565	-0-	227	1	2694	3	Y	8	3	1	39
06	4290 X	4205	-0-	-85	-0-	254	1	3942	3	Y	8	1	1	46
07	5270 X	2956	-0-	-2314	-0-	304	1	2642	3	Y	9	1	1	54
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	283	1	2795	3	Y	12			66
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	263	1	2416	3	Y	10			76
10	4340 X	2859	-0-	-1481	-0-	285	1	2562	3	Y	11	1	1	86
11	4200 X	2730	-0-	-1470	-0-	275	1	2443	3	Y	11	2	1	95
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		36,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4740	-		5422
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04		5220 X	4734	-0-	-486	-0-	256	1	4463	3	N	14	6 1 8	
							15	9						
05		5301 X	4744	-0-	-557	-0-	248	1	4496	3	N	-0-	6 1 2	
06		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	323	1	7532	3	N	1	1 1 2	
							1	9						
07		6014 X	4550	-0-	-1464	-0-	392	1	4157	3	N	1	1 1 2	
							1	9						
08		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	374	1	4587	3	N	-0-	2	
09		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	325	1	3605	3	N	-0-	2	
10		8122 X	4011	-0-	-4111	-0-	346	1	3662	3	N	3	5	
							3	9						
11		7860 X	3978	-0-	-3882	-0-	350	1	3627	3	N	1	4 1 2	
							1	9						
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:			53,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004													
01		2759 N	2668	-0-	-91	-0-	142	1	2517	2	N	8	104
							9	9					
02		2552 N	2415	-0-	-137	-0-	126	1	2281	2	N	7	111
							8	9					
03		2666 N	2525	-0-	-141	-0-	141	1	2370	3	N	13	2 0 122
							14	9					
04		2580 N	2544	-0-	-36	-0-	138	1	2398	3	N	7	3 1 126
							8	9					
05		2573 N	2079	-0-	-494	-0-	108	1	1968	3	N	3	3 1 126
							3	9					
06		3000 N	4339	-0-	1339	1339	178	1	4146	3	N	14	1 1 139
							15	9					
07		3798 X	2459	-0-	-1339	-0-	211	1	2234	3	N	13	1 1 151
							14	9					
08		3007 X	2603	-0-	-404	-0-	195	1	2397	3	N	10	161
							11	9					
09		2910 X	2289	-0-	-621	-0-	189	1	2100	3	N	-0-	127 1 34
10		3007 X	2341	-0-	-666	-0-	202	1	2139	3	N	-0-	34
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	397	1	4110	3	N	8	3 1 39
							9	9					
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	39
TOTAL GAS PROD:			30,778				TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4518	-		4628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	38	1	674	2	N	3			78
						3	9							
02	725 N	698	-0-	-27	-0-	36	1	660	2	N	2			80
						2	9							
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	40	1	671	3	N	15			95
						17	9							
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	7	1	1	101
						8	9							
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	36	1	660	3	N	-0-	1	1	100
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	3	N	2			102
						2	9							
07	1395 N	688	-0-	-707	-0-	59	1	629	3	N	-0-			102
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	3			105
						3	9							
09	1200 N	680	-0-	-520	-0-	56	1	624	3	N	-0-			105
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	N	4			109
						4	9							
11	720 N	660	-0-	-60	-0-	58	1	601	3	N	1	1	1	109
						1	9							
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		8,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

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	EOM BALANCE
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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	5			123
						6	9							
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	20	1	347	3	N	1			124
						1	9							
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	19	1	337	3	N	4			128
						4	9							
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	N	-0-			128
07	744 N	354	-0-	-390	-0-	30	1	316	3	N	7			135
						8	9							
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	2			137
						2	9							
09	600 N	342	-0-	-258	-0-	28	1	311	3	N	3			140
						3	9							
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	N	5			145
						6	9							
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	29	1	305	3	N	-0-			145
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		4,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6214 - 7474					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	4440 X	3421	-0-	-1019	-0-	185 1	3225 3	N	10	4 1		11
05	4185 X	3310	-0-	-875	-0-	173 1	3137 3	N	-0-	5 1		6
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	236 1	5502 3	N	1	1 1		6
07	5146 X	3357	-0-	-1789	-0-	289 1	3067 3	N	1	1 1		6
08	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	265 1	3253 3	N	-0-			6
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	247 1	2744 3	N	-0-			6
10	5921 X	3075	-0-	-2846	-0-	265 1	2808 3	N	2			8
11	5730 X	2873	-0-	-2857	-0-	253 1	2619 3	N	1	3 1		6
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	1 9		N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		38,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 3384 - 3939					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	N	33			73
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	56			129
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	320 3	N	4			133
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	14 1	237 3	N	-0-	4 1		129
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	317 3	N	4			133
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19 1	440 3	N	-0-			133
07	496 N	278	-0-	-218	-0-	24 1	254 3	N	-0-			133
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	20 1	240 3	N	-0-			133
09	450 N	279	-0-	-171	-0-	23 1	256 3	N	-0-			133
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	21 1	221 3	N	-0-			133
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	N	-0-	4 1		129
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		3,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH	4412	PERF. 3390	- 4243					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1473	-0-	-573	-0-	78 1	1388 2	N			6			161
02	1711 N	1089	-0-	-622	-0-	7 9	1024 2	N			7			168
03	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	57 1	1111 3	N			9			177
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	8 9	1133 3	N			4	1 1		180
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	66 1	1165 3	N			13	1 1		192
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	10 9	2141 3	N			10	175 1		27
07	2418 N	1534	-0-	-884	-0-	65 1	1392 3	N			10			37
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	4 9	1508 3	N			14			51
09	2250 N	1414	-0-	-836	-0-	14 9	1287 3	N			10			61
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	11 9	1344 3	N			12			73
11	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	127 1	1217 3	N			-0-	1 1		72
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	13 9		N			NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		15,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3584	- 4292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	49 1	861 3	N			2	1 1		1
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	2 9	874 3	N			-0-	1 1		-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	48 1	1500 3	N			-0-			-0-
07	1829 N	864	-0-	-965	-0-	64 1	790 3	N			-0-			-0-
08	930 N	884	-0-	-46	-0-	74 1	817 3	N			-0-			-0-
09	1560 N	833	-0-	-727	-0-	67 1	764 3	N			-0-			-0-
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	69 1	759 3	N			1			1
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	72 1	700 3	N			-0-	1 1		-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	1 9		N			NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1212	-0-	-122	-0-	63	1	1149	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	61	1	1033	3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	63	1	1095	3	N	3	1 1	2
						3	9						
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	63	1	1140	3	N	-0-	2 1	-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2043	3	N	1		1
						1	9						
07	2325 N	1284	-0-	-1041	-0-	111	1	1173	3	N	-0-		1
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	3	N	-0-		1
09	2130 N	1177	-0-	-953	-0-	97	1	1080	3	N	-0-		1
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	106	1	1123	3	N	-0-		1
11	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	102	1	1056	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		14,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WEST RANCH		WELL #:		5087	RRCID ->	234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 -	4240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	10	1	186	2	N	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	265	3	N	10		10
						11	9						
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-		10
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	3	N	-0-		10
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-		10
07	558 N	204	-0-	-354	-0-	18	1	186	3	N	-0-		10
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-		10
09	330 N	116	-0-	-214	-0-	10	1	106	3	N	-0-		10
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	3	N	-0-		10
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	9	1	94	3	N	-0-		10
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

WEST RANCH		WELL #:		705R	RRCID ->	234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 -	7860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	6030	-0-	-635	-0-	321	1	5709	2	N	-0-		-0-
02	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	291	1	5277	2	N	-0-		-0-
03	6448 X	5755	-0-	-693	-0-	323	1	5432	3	N	-0-		-0-
04	6180 X	5570	-0-	-610	-0-	302	1	5248	3	N	18	10 1	8
						20	9						
05	6169 X	5569	-0-	-600	-0-	290	1	5276	3	N	3	8 1	3
						3	9						
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	397	1	9268	3	N	2	2 1	3
						2	9						
07	7750 X	5667	-0-	-2083	-0-	488	1	5177	3	N	2	2 1	3
						2	9						
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	452	1	5549	3	N	1	1 1	3
						1	9						
09	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	444	1	4932	3	N	-0-	1 1	2
10	9982 X	5519	-0-	-4463	-0-	475	1	5038	3	N	5		7
						6	9						
11	9660 X	5235	-0-	-4425	-0-	461	1	4773	3	N	1	5 1	3
						1	9						
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		65,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 4510	-		6992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15903 X	14672	-0-	-1231	-0-	14672	2		Y	-0-			-0-
02	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2		Y	-0-			-0-
03	15004 X	5696	-0-	-9308	-0-	719	1	4975	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
04	14520 X	5480	-0-	-9040	-0-	683	1	4797	3	Y	-0-		-0-
05	14663 X	5684	-0-	-8979	-0-	846	1	4837	3	Y	1		1
						1	9						
06	14190 X	5369	-0-	-8821	-0-	840	1	4527	3	Y	2	1 0	2
						2	9						
07	14477 X	5466	-0-	-9011	-0-	855	1	4611	3	Y	-0-		2
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	871	1	4461	3	Y	-0-		2
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	823	1	4292	3	Y	-0-		2
10	5673 X	5131	-0-	-542	-0-	850	1	4277	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
11	5370 X	5190	-0-	-180	-0-	810	1	4376	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		76,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 3718	-		5345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	64	1	1134	2	N	-0-		30
02	1131 N	1117	-0-	-14	-0-	58	1	1059	2	N	-0-		30
03	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	65	1	1100	3	N	13		43
						14	9						
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	61	1	1070	3	N	3	1 1	45
						3	9						
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1079	3	N	1	1 1	45
						1	9						
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1875	3	N	-0-		45
07	2170 N	1142	-0-	-1028	-0-	98	1	1044	3	N	-0-		45
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	3	N	-0-		45
09	1950 N	1080	-0-	-870	-0-	89	1	991	3	N	-0-		45
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	94	1	1001	3	N	1		46
						1	9						
11	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	93	1	962	3	N	-0-	1 1	45
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		13,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7697	PERF. 7000	-		7564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	79 1	1398 2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1341	-0-	-80	-0-	70 1	1271 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	79 1	1333 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1349	-0-	-91	-0-	73 1	1272 3	N	4	2 1	2
						4 9					
05	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	72 1	1303 3	N	1	2 1	1
						1 9					
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	95 1	2226 3	N	-0-		1
07	2697 N	1357	-0-	-1340	-0-	117 1	1240 3	N	-0-		1
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	109 1	1341 3	N	-0-		1
09	2310 N	1288	-0-	-1022	-0-	106 1	1182 3	N	-0-		1
10	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	114 1	1208 3	N	-0-		1
11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	112 1	1161 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		15,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	7	-0-	-5	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	4	-0-	4	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	15	-0-	15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	207	-0-	207	-0-	11 1	196 3	Y	-0-		-0-
05	318 X	92	-0-	-226	-0-	5 1	87 3	Y	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 X	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	60 X	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
12	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 8308	-		8110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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					
04	28680 X	11462	-0-	-17218	-0-	1886 1	9570 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
05	29202 X	12025	-0-	-17177	-0-	1696 1	10323 3	Y	5	2 1	3
						6 9					
06	27720 X	11055	-0-	-16665	-0-	1556 1	9492 3	Y	6	3 0	6
						7 9					
07	28334 X	11333	-0-	-17001	-0-	1640 1	9693 3	Y	-0-		6
08	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	1627 1	10167 3	Y	1	1 1	6
						1 9					
09	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	1494 1	9316 3	Y	-0-	2 1	4
10	12028 X	11199	-0-	-829	-0-	1549 1	9633 3	Y	15	10 1	9
						17 9					
11	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	1663 1	10682 3	Y	10	1 0	7 1
						11 9					
12	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		159,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3215	RRCID -> 235808		COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276 - 7236	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180 X	5855	-0-	-325	-0-	317	1	5519	3	N	17	7 1	10
						19	9						
05	6355 X	5845	-0-	-510	-0-	305	1	5540	3	N	-0-	8 1	2
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	9576	3	N	2	2 1	2
						2	9						
07	6572 X	5966	-0-	-606	-0-	514	1	5450	3	N	2	2 1	2
						2	9						
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	480	1	5891	3	N	-0-		2
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	472	1	5237	3	N	-0-		2
10	10323 X	5777	-0-	-4546	-0-	498	1	5273	3	N	5		7
						6	9						
11	9990 X	5502	-0-	-4488	-0-	485	1	5017	3	N	-0-	5 1	2
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		69,153		TOTAL CONDENSATE PROD:				26					

WEST RANCH		WELL #:		3114	RRCID -> 235810		COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342 - 6672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5100 X	4786	-0-	-314	-0-	259	1	4510	3	N	15	8 1	7
						17	9						
05	5146 X	4813	-0-	-333	-0-	251	1	4559	3	N	3	7 1	3
						3	9						
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	339	1	7900	3	N	1	1 1	3
						1	9						
07	6448 X	4766	-0-	-1682	-0-	410	1	4355	3	N	1	1 1	3
						1	9						
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	383	1	4696	3	N	-0-		3
09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	374	1	4157	3	N	-0-	1 1	2
10	8525 X	4624	-0-	-3901	-0-	398	1	4219	3	N	6	1 1	7
						7	9						
11	8250 X	4404	-0-	-3846	-0-	388	1	4015	3	N	1	4 1	4
						1	9						
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		56,151		TOTAL CONDENSATE PROD:				27					

LONGFELLOW		WELL #:		4045	RRCID -> 235858		COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228 - 8850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-		-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	3	N	-0-		-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-		-0-
07	372 N	148	-0-	-224	-0-	13	1	135	3	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-		-0-
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,956		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4586	- 8352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	3810 X	3336	-0-	-474	-0-	180	1 3141 3	N	14	7	1	7
05	3937 X	3476	-0-	-461	-0-	15 181	9 1 3293 3	N	2	6	1	3
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	2 276	9 1 6444 3	N	2	1	1	4
07	4495 X	3994	-0-	-501	-0-	2 344	9 1 3646 3	N	4	1	1	7
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	4 104	9 1 1282 3	N	1	3	1	5
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	1 238	9 1 2646 3	N	396	235	1	166
10	6944 X	3701	-0-	-3243	-0-	436 317	9 1 3360 3	N	22	12	1	176
11	6720 X	3834	-0-	-2886	-0-	24 338	9 1 3496 3	N	-0-	147	1	29
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		40,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		441						

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3510	- 4946				
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
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	54	1 3039 2	Y	-0-			-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	48	1 3532 2	Y	-0-			-0-
03	2201 X	2008	-0-	-193	-0-	218	1 1790 3	Y	-0-			-0-
04	3000 X	1412	-0-	-1588	-0-	122	1 1287 3	Y	3	1	1	2
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	3 816	9 1 5596 3	Y	-0-	1	1	1
06	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	2 799	9 1 6080 3	Y	-0-	1	0	2
07	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	850	1 5424 3	Y	-0-			2
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	773	1 5305 3	Y	-0-			2
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	738	1 4971 3	Y	-0-			2
10	7099 X	5771	-0-	-1328	-0-	750	1 5018 3	Y	3	3	1	2
11	6870 X	5671	-0-	-1199	-0-	3 723	9 1 4942 3	Y	5	4	1	3
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	6		Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		52,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920													
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
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	61	1	1088	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	1033	-0-	-69	-0-	54	1	979	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	983	-0-	-127	-0-	53	1	923	3	N	6	4 1	2
						7	9						
05	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	55	1	992	3	N	3	3 1	2
						3	9						
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1799	3	N	-0-		2
07	1984 N	1059	-0-	-925	-0-	91	1	968	3	N	-0-		2
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	3	N	-0-	1 1	1
09	1890 N	1039	-0-	-851	-0-	86	1	953	3	N	-0-	1 1	-0-
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	85	1	899	3	N	7	2 1	5
						8	9						
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	84	1	874	3	N	-0-	1 1	4
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		12,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178													
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-		-0-
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-		-0-
09	180 N	86	-0-	-94	-0-	7	1	79	3	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860													
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	29	1	509	2	N	-0-		-0-
02	551 N	496	-0-	-55	-0-	26	1	470	2	N	-0-		-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	28	1	466	3	N	-0-		-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	26	1	453	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-		-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	34	1	791	3	N	-0-		-0-
07	961 N	481	-0-	-480	-0-	41	1	440	3	N	-0-		-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	-0-		-0-
09	840 N	462	-0-	-378	-0-	38	1	424	3	N	-0-		-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	40	1	429	3	N	1		1
						1	9						
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	38	1	395	3	N	-0-		1
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	192 1	3417 2	N	-0-			-0-
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	176 1	3179 2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	193 1	3247 3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	181 1	3148 3	N	10	5 1		5
						11 9						
05	3596 X	3341	-0-	-255	-0-	174 1	3165 3	N	2	5 1		2
						2 9						
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	232 1	5419 3	N	1	1 1		2
						1 9						
07	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	284 1	3011 3	N	1	1 1		2
						1 9						
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	269 1	3297 3	N	-0-			2
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	264 1	2929 3	N	-0-			2
10	5828 X	3307	-0-	-2521	-0-	285 1	3019 3	N	3			5
						3 9						
11	5640 X	3176	-0-	-2464	-0-	280 1	2895 3	N	1	3 1		3
						1 9						
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		39,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830												
01	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	116 1	2070 2	N	-0-			-0-
02	2117 N	1989	-0-	-128	-0-	104 1	1885 2	N	-0-			-0-
03	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	116 1	1947 3	N	-0-			-0-
04	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	106 1	1836 3	N	5	2 1		3
						6 9						
05	2139 N	1951	-0-	-188	-0-	102 1	1849 3	N	-0-	2 1		1
06	3000 N	3321	-0-	321	321	136 1	3184 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	2790 X	1919	-0-	-871	-0-	165 1	1753 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	2790 X	2031	-0-	-759	-0-	153 1	1878 3	N	-0-			1
09	2700 X	1795	-0-	-905	-0-	148 1	1647 3	N	-0-			1
10	2790 X	1608	-0-	-1182	-0-	139 1	1468 3	N	1			2
						1 9						
11	2700 X	1713	-0-	-987	-0-	151 1	1561 3	N	1	2 1		1
						1 9						
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		22,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			9			



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287 - 7282
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	181 1	3222 2	N	-0-			-0-
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	169 1	3067 2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	185 1	3119 3	N	-0-			-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	187 1	3253 3	N	10	4 1		6
						11 9						
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	191 1	3476 3	N	-0-	5 1		1
06	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	260 1	6064 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	5456 X	3687	-0-	-1769	-0-	317 1	3368 3	N	2	1 1		2
						2 9						
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	289 1	3541 3	N	-0-			2
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	274 1	3047 3	N	-0-			2
10	6541 X	3902	-0-	-2639	-0-	336 1	3564 3	N	2			4
						2 9						
11	6330 X	2884	-0-	-3446	-0-	254 1	2630 3	N	-0-	3 1		1
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		41,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

ALLISON		WELL #:		3012	RRCID ->	236244	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	3400 - 7684
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-
						1 9						
04	10560 X	4204	-0-	-6356	-0-	524 1	3680 3	Y	-0-			-0-
05	10912 X	4331	-0-	-6581	-0-	645 1	3685 3	Y	1			1
						1 9						
06	10380 X	4026	-0-	-6354	-0-	630 1	3395 3	Y	1	1 0		1
						1 9						
07	10726 X	4211	-0-	-6515	-0-	658 1	3553 3	Y	-0-			1
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	681 1	3489 3	Y	-0-			1
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	640 1	3339 3	Y	-0-			1
10	4340 X	4146	-0-	-194	-0-	687 1	3456 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	646 1	3491 3	Y	3	2 1		2
						3 9						
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		58,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW STATE		WELL #: 9011		RRCID -> 236245	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 3224	-		5834						
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
01		1227 N	1227	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
03		1091 N	1091	-0-	-0-	61	1	1030	3	N	-0-					-0-
04		1200 N	1042	-0-	-158	56	1	983	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05		1178 N	1038	-0-	-140	54	1	984	3	N	-0-	2	1			-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0-	71	1	1661	3	N	-0-					-0-
07		2077 N	999	-0-	-1078	86	1	913	3	N	-0-					-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	80	1	977	3	N	-0-					-0-
09		1740 N	956	-0-	-784	79	1	877	3	N	-0-					-0-
10		992 N	983	-0-	-9	85	1	897	3	N	1					1
						1	9									
11		1020 N	938	-0-	-82	83	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 5126	-		5584						
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
01		31 N	15	-0-	-16	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02		29 N	15	-0-	-14	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03		31 N	15	-0-	-16	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05		31 N	16	-0-	-15	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07		31 N	15	-0-	-16	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08		31 N	16	-0-	-15	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09		30 N	14	-0-	-16	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11		30 N	14	-0-	-16	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 7532	PERF. 6700	-		7296						
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
01		1736 N	1709	-0-	-27	91	1	1618	2	N	-0-					-0-
02		1595 N	1575	-0-	-20	82	1	1493	2	N	-0-					-0-
03		1705 N	1618	-0-	-87	91	1	1527	3	N	-0-					-0-
04		1650 N	1557	-0-	-93	84	1	1467	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05		1674 N	1610	-0-	-64	84	1	1526	3	N	-0-	2	1			1
06		2726 N	2726	-0-	-0-	112	1	2614	3	N	-0-					1
07		2759 X	1566	-0-	-1193	135	1	1431	3	N	-0-					1
08		2759 X	1651	-0-	-1108	124	1	1527	3	N	-0-					1
09		2670 N	1455	-0-	-1215	120	1	1335	3	N	-0-					1
10		1581 N	1437	-0-	-144	124	1	1312	3	N	1					2
						1	9									
11		1590 N	1428	-0-	-162	126	1	1302	3	N	-0-	1	1			1
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		18,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON 4		WELL #:		201	RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5307	-	6388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
														BALANCE
01		17515 X	16009	-0-	-1506	-0-	16009	2	16009	2				-0-
02		14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2	14767	2				-0-
03		16988 X	6005	-0-	-10983	-0-	758	1	758	1	5245	3	Y	-0-
04		16440 X	6312	-0-	-10128	-0-	786	1	786	1	5523	3	Y	1
05		16275 X	6459	-0-	-9816	-0-	962	1	962	1	5495	3	Y	2
06		15480 X	5922	-0-	-9558	-0-	926	1	926	1	4993	3	Y	3
07		15779 X	5994	-0-	-9785	-0-	937	1	937	1	5057	3	Y	3
08		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	939	1	939	1	4812	3	Y	3
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	860	1	860	1	4488	3	Y	2
10		6448 X	5423	-0-	-1025	-0-	897	1	897	1	4518	3	Y	4
11		5910 X	5106	-0-	-804	-0-	797	1	797	1	4305	3	Y	5
12		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-							Y	5
TOTAL GAS PROD:			83,097											
TOTAL CONDENSATE PROD:											22			

WEST RANCH		WELL #:		3115	RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6846	-	7710	
01		5890 X	5520	-0-	-370	-0-	294	1	294	1	5226	2	N	-0-
02		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	265	1	265	1	4797	2	N	-0-
03		5890 X	5185	-0-	-705	-0-	291	1	291	1	4894	3	N	-0-
04		5580 X	5066	-0-	-514	-0-	274	1	274	1	4774	3	N	8
05		5549 X	5124	-0-	-425	-0-	267	1	267	1	4855	3	N	3
06		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	360	1	360	1	8391	3	N	3
07		6231 X	5128	-0-	-1103	-0-	442	1	442	1	4684	3	N	3
08		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	412	1	412	1	5062	3	N	3
09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	402	1	402	1	4467	3	N	2
10		9052 X	4958	-0-	-4094	-0-	427	1	427	1	4523	3	N	8
11		8760 X	4754	-0-	-4006	-0-	419	1	419	1	4335	3	N	4
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-							N	4
TOTAL GAS PROD:			59,892											
TOTAL CONDENSATE PROD:											28			

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6667	-	6860	
01		1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2	1210	2			Y	-0-
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	1138	2			Y	-0-
03		1147 N	462	-0-	-685	-0-	123	1	123	1	339	3	Y	-0-
04		1170 N	558	-0-	-612	-0-	131	1	131	1	427	3	Y	-0-
05		1209 N	730	-0-	-479	-0-	173	1	173	1	557	3	Y	-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	155	1	155	1	454	3	Y	-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	180	1	180	1	492	3	Y	-0-
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	171	1	171	1	471	3	Y	-0-
09		608 X	608	-0-	-0-	-0-	161	1	161	1	447	3	Y	-0-
10		744 X	698	-0-	-46	-0-	186	1	186	1	512	3	Y	-0-
11		660 X	609	-0-	-51	-0-	157	1	157	1	452	3	Y	-0-
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-							Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,936											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196	COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3120	- 4064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	17 1	304 3	N	1			1
						1 9						
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	18 1	324 3	N	-0-			1
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24 1	557 3	N	-0-			1
07	651 N	325	-0-	-326	-0-	28 1	297 3	N	-0-			1
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28 1	339 3	N	-0-			1
09	570 N	276	-0-	-294	-0-	23 1	253 3	N	-0-			1
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	24 1	254 3	N	-0-			1
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	24 1	251 3	N	-0-			1
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 4564	- 6050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1620 N	1399	-0-	-221	-0-	76 1	1316 3	N	6	4 1		2
						7 9						
05	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	72 1	1306 3	N	2	3 1		1
						2 9						
06	3000 N	4158	-0-	1158	1158	171 1	3985 3	N	2			3
						2 9						
07	3100 N	3164	-0-	64	1222	272 1	2883 3	N	8	1 1		10
						9 9						
08	3100 N	3013	-0-	-87	1135	227 1	2785 3	N	1	5 1		6
						1 9						
09	3603 X	2468	-0-	-1135	-0-	204 1	2264 3	N	-0-	5 1		1
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	178 1	1889 3	N	15	4 1		12
						17 9						
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	182 1	1883 3	N	-0-	2 1		10
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		25,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH	5026	PERF.	3190	-	4454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	83 1	1477 2	N	19							92
02	1479 N	1382	-0-	-97	-0-	21 9	71 1	1294 2	N	15						107
03	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	17 9	84 1	1421 3	N	27						134
04	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	30 9	78 1	1366 3	N	15	2	1				147
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	17 9	78 1	1425 3	N	16	2	1				161
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	18 9	104 1	2438 3	N	23						184
07	1829 N	1494	-0-	-335	-0-	25 9	128 1	1362 3	N	4	162	1				26
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	4 9	123 1	1511 3	N	23						49
09	1770 N	1448	-0-	-322	-0-	25 9	119 1	1323 3	N	5						54
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	6 9	126 1	1331 3	N	28						82
11	1620 N	1258	-0-	-362	-0-	31 9	110 1	1136 3	N	11	1	1				92
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	12 9			N	NO RPT						92
TOTAL GAS PROD:		17,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	5534	-	7360					
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
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-
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	35 1	613 3	N	2	1	1					1
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	2 9	32 1	583 3	N	-0-	1	1				-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47 1	1103 3	N	-0-							-0-
07	1302 N	618	-0-	-684	-0-	53 1	565 3	N	-0-							-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	49 1	599 3	N	-0-							-0-
09	1140 N	557	-0-	-583	-0-	46 1	511 3	N	-0-							-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	51 1	538 3	N	1							1
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	1 9	52 1	537 3	N	-0-	1	1				-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 5854	-	6190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	3180 X	1245	-0-	-1935	-0-	205 1	1040 3			Y	-0-	-0-
05	3410 X	1306	-0-	-2104	-0-	184 1	1122 3			Y	-0-	-0-
06	3300 X	1182	-0-	-2118	-0-	166 1	1015 3			Y	1	1
						1 9						
07	3410 X	1231	-0-	-2179	-0-	178 1	1053 3			Y	-0-	1
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	176 1	1099 3			Y	-0-	1
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	160 1	999 3			Y	-0-	1
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	188 1	1170 3			Y	1	1
						1 9						
11	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	174 1	1120 3			Y	1	1
						1 9						
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		17,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6602	-	6834		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81 1	1441 2			N	-0-	-0-
02	1421 N	1357	-0-	-64	-0-	71 1	1286 2			N	-0-	-0-
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	79 1	1324 3			N	-0-	-0-
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	73 1	1278 3			N	4	2
						4 9						
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	73 1	1327 3			N	1	2
						1 9						
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	104 1	2416 3			N	-0-	1
07	2728 N	1475	-0-	-1253	-0-	127 1	1348 3			N	-0-	1
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	118 1	1442 3			N	-0-	1
09	2520 N	1388	-0-	-1132	-0-	115 1	1273 3			N	-0-	1
10	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	121 1	1285 3			N	1	2
						1 9						
11	1500 N	1336	-0-	-164	-0-	118 1	1218 3			N	-0-	1
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		16,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2610	RRCID ->	237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 - 5416
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-	-0-
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	20	1	370	2	N	-0-	-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	23	1	387	3	N	12	12
						13	9					
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-	12
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	21	1	374	3	N	-0-	12
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	-0-	12
07	806 N	400	-0-	-406	-0-	34	1	366	3	N	-0-	12
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-	12
09	660 N	387	-0-	-273	-0-	32	1	355	3	N	-0-	12
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	N	-0-	12
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	N	-0-	12
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		4,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

WEST RANCH				WELL #: 3111	RRCID ->	237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	65	1	1164	2	N	-0-	-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	64	1	1083	3	N	-0-	-0-
04	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	62	1	1074	3	N	3	2
						3	9					
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	57	1	1030	3	N	-0-	-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	77	1	1788	3	N	-0-	-0-
07	2294 N	1140	-0-	-1154	-0-	98	1	1042	3	N	-0-	-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	N	-0-	-0-
09	1860 N	1068	-0-	-792	-0-	88	1	980	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	93	1	986	3	N	1	1
						1	9					
11	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	91	1	941	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WEST RANCH				WELL #: 2607	RRCID ->	237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 - 3685
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	131	1	2324	2	N	-0-	-0-
02	2349 N	2259	-0-	-90	-0-	118	1	2141	2	N	-0-	-0-
03	2449 N	2301	-0-	-148	-0-	129	1	2172	3	N	-0-	-0-
04	2370 N	2237	-0-	-133	-0-	121	1	2108	3	N	7	4
						8	9					
05	2418 N	2181	-0-	-237	-0-	114	1	2067	3	N	-0-	1
06	3000 N	3834	-0-	834	834	158	1	3675	3	N	1	1
						1	9					
07	3111 X	2277	-0-	-834	-0-	196	1	2080	3	N	1	1
						1	9					
08	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	190	1	2326	3	N	-0-	1
09	2850 X	2160	-0-	-690	-0-	178	1	1982	3	N	-0-	1
10	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	191	1	2019	3	N	2	3
						2	9					
11	2850 X	2131	-0-	-719	-0-	188	1	1943	3	N	-0-	1
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		26,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

-----																
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01		248 N	222	-0-	-26	-0-		12	1	210	2	N	-0-			-0-
02		232 N	218	-0-	-14	-0-		11	1	207	2	N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-		13	1	218	3	N	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-		11	1	197	3	N	-0-			-0-
05		248 N	213	-0-	-35	-0-		11	1	202	3	N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-		15	1	342	3	N	-0-			-0-
07		403 N	205	-0-	-198	-0-		18	1	187	3	N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-		17	1	207	3	N	-0-			-0-
09		360 N	202	-0-	-158	-0-		17	1	185	3	N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-		18	1	189	3	N	-0-			-0-
11		210 N	185	-0-	-25	-0-		16	1	169	3	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,472											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----																
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336																
-----																
01		3007 X	2903	-0-	-104	-0-		155	1	2748	2	N	-0-			-0-
02		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		141	1	2551	2	N	-0-			-0-
03		2914 N	2789	-0-	-125	-0-		156	1	2633	3	N	-0-			-0-
04		2820 N	2710	-0-	-110	-0-		147	1	2555	3	N	7	3	1	4
								8	9							
05		2883 N	2746	-0-	-137	-0-		143	1	2603	3	N	-0-	3	1	1
06		3000 N	4753	-0-	1753	1753		195	1	4557	3	N	1	1	1	1
								1	9							
07		4509 X	2756	-0-	-1753	-0-		237	1	2518	3	N	1	1	1	1
								1	9							
08		3100 X	2954	-0-	-146	-0-		223	1	2731	3	N	-0-			1
09		3000 X	2651	-0-	-349	-0-		219	1	2432	3	N	-0-			1
10		3100 X	2706	-0-	-394	-0-		233	1	2471	3	N	2			3
								2	9							
11		3000 X	2576	-0-	-424	-0-		227	1	2349	3	N	-0-	2	1	1
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			32,236											TOTAL CONDENSATE PROD:	11	

-----																
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042																
-----																
01		1705 N	1653	-0-	-52	-0-		88	1	1565	2	N	-0-			-0-
02		1566 N	1521	-0-	-45	-0-		80	1	1441	2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1466	-0-	-208	-0-		82	1	1384	3	N	-0-			-0-
04		1590 N	1556	-0-	-34	-0-		84	1	1458	3	N	13	9	1	4
								14	9							
05		1612 N	1585	-0-	-27	-0-		82	1	1497	3	N	5	6	1	3
								6	9							
06		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		111	1	2586	3	N	1			4
								1	9							
07		2945 X	1553	-0-	-1392	-0-		134	1	1418	3	N	1			5
								1	9							
08		2945 X	1631	-0-	-1314	-0-		123	1	1508	3	N	-0-	2	1	3
09		2700 N	1382	-0-	-1318	-0-		114	1	1268	3	N	-0-	2	1	1
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		133	1	1410	3	N	11	3	1	9
								12	9							
11		1590 N	1460	-0-	-130	-0-		129	1	1331	3	N	-0-	1	1	8
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			18,060											TOTAL CONDENSATE PROD:	31	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4040	RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5480 -	6950
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
01		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	120 1	2128 2	N	-0-			-0-
02		2088 N	2027	-0-	-61	-0-	106 1	1921 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2072	-0-	-191	-0-	116 1	1956 3	N	-0-			-0-
04		2190 N	1961	-0-	-229	-0-	106 1	1849 3	N	5	2 1		3
							6 9						
05		2170 N	1990	-0-	-180	-0-	104 1	1886 3	N	-0-	2 1		1
06		3000 N	3473	-0-	473	473	143 1	3329 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07		2666 X	1915	-0-	-751	-0-	165 1	1749 3	N	1	1 1		1
							1 9						
08		2666 X	1995	-0-	-671	-0-	150 1	1845 3	N	-0-			1
09		2580 X	1809	-0-	-771	-0-	149 1	1660 3	N	-0-			1
10		2666 X	266	-0-	-2400	-0-	23 1	243 3	N	-0-			1
11		30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	4066 1	26127 3	N	203	1 1		203
							223 9						
12		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:			50,172				TOTAL CONDENSATE PROD:			210			

WEST RANCH		WELL #:		6065	RRCID ->	237927	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4846 -	5168
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
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	N	-0-			-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON		WELL #:		2005	RRCID ->	237928	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4914 -	5986
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
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	65 1	1162 2	N	-0-			-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62 1	1131 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	66 1	1113 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1134	-0-	-66	-0-	61 1	1070 3	N	3	1 1		2
							3 9						
05		1271 N	1167	-0-	-104	-0-	61 1	1106 3	N	-0-	2 1		-0-
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	76 1	1772 3	N	-0-			-0-
07		2263 N	1043	-0-	-1220	-0-	90 1	953 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	81 1	995 3	N	-0-			-0-
09		1860 N	1025	-0-	-835	-0-	85 1	940 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	89 1	947 3	N	1			1
							1 9						
11		1050 N	950	-0-	-100	-0-	84 1	866 3	N	-0-	1 1		-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 5850	-		8170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3968 X	3792	-0-	-176	-0-	202 1	3590 2	N	-0-			-0-
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	182 1	3299 2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3636	-0-	-332	-0-	203 1	3424 3	N	8			8
04	3780 X	3481	-0-	-299	-0-	189 1	3281 3	N	10	4 1		14
05	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	188 1	3416 3	N	-0-	4 1		10
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	251 1	5849 3	N	1	1 1		10
07	4247 X	3533	-0-	-714	-0-	304 1	3228 3	N	1	1 1		10
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	281 1	3449 3	N	-0-			10
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	274 1	3042 3	N	-0-			10
10	6293 X	3347	-0-	-2946	-0-	288 1	3057 3	N	2			12
11	6090 X	3167	-0-	-2923	-0-	279 1	2887 3	N	1	3 1		10
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	1 9		N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		41,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7348	-		7520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	52 1	933 2	N	-0-			-0-
02	928 N	919	-0-	-9	-0-	48 1	871 2	N	-0-			-0-
03	992 N	947	-0-	-45	-0-	53 1	891 3	N	3			3
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	50 1	876 3	N	3	1 1		5
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	49 1	890 3	N	-0-	1 1		4
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	65 1	1520 3	N	-0-			4
07	1860 N	925	-0-	-935	-0-	80 1	845 3	N	-0-			4
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	74 1	905 3	N	-0-			4
09	1590 N	864	-0-	-726	-0-	71 1	793 3	N	-0-			4
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	75 1	797 3	N	-0-			4
11	960 N	831	-0-	-129	-0-	73 1	757 3	N	1	1 1		4
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1 9		N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		10,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	25 1	432 3	N	2	1 1	1
							2 9					
05		465 N	438	-0-	-27	-0-	23 1	415 3	N	-0-	1 1	-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	33 1	762 3	N	-0-		-0-
07		930 N	416	-0-	-514	-0-	36 1	380 3	N	-0-		-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 3	N	-0-		-0-
09		810 N	412	-0-	-398	-0-	34 1	378 3	N	-0-		-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	37 1	396 3	N	-0-		-0-
11		450 N	406	-0-	-44	-0-	36 1	370 3	N	-0-		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872												
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-
04		900 N	816	-0-	-84	-0-	44 1	770 3	N	2	1 1	1
							2 9					
05		899 N	835	-0-	-64	-0-	44 1	791 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	61 1	1423 3	N	-0-		-0-
07		1643 N	773	-0-	-870	-0-	67 1	706 3	N	-0-		-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	64 1	788 3	N	-0-		-0-
09		1470 N	686	-0-	-784	-0-	57 1	629 3	N	-0-		-0-
10		775 N	725	-0-	-50	-0-	62 1	662 3	N	1		1
							1 9					
11		810 N	791	-0-	-19	-0-	70 1	721 3	N	-0-	1 1	-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166												
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-
04		1530 N	1506	-0-	-24	-0-	82 1	1421 3	N	3	2 1	1
							3 9					
05		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	80 1	1453 3	N	2	2 1	1
							2 9					
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	106 1	2478 3	N	-0-		1
07		2945 N	1570	-0-	-1375	-0-	135 1	1435 3	N	-0-		1
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	125 1	1534 3	N	-0-		1
09		2580 N	1485	-0-	-1095	-0-	123 1	1362 3	N	-0-		1
10		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	128 1	1355 3	N	1		2
							1 9					
11		1620 N	1429	-0-	-191	-0-	126 1	1303 3	N	-0-	1 1	1
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			17,891	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 4960	- 9090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3780 X	1153	-0-	-2627	-0-	190 1	963 3	Y	-0-			-0-
05	3906 X	1406	-0-	-2500	-0-	198 1	1208 3	Y	-0-			-0-
06	3780 X	1057	-0-	-2723	-0-	149 1	907 3	Y	1			1
						1 9						
07	3906 X	1131	-0-	-2775	-0-	164 1	967 3	Y	-0-			1
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	161 1	1005 3	Y	-0-			1
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	56 1	348 3	Y	-0-			1
10	1395 X	803	-0-	-592	-0-	111 1	692 3	Y	-0-			1
11	1140 X	626	-0-	-514	-0-	84 1	542 3	Y	-0-			1
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 5820	- 8010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04	4440 X	3669	-0-	-771	-0-	199 1	3459 3	N	10	4 1		13
						11 9						
05	4433 X	3617	-0-	-816	-0-	189 1	3428 3	N	-0-	5 1		8
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	276 1	6442 3	N	3	1 1		10
						3 9						
07	5084 X	4574	-0-	-510	-0-	394 1	4179 3	N	1	1 1		10
						1 9						
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	352 1	4318 3	N	-0-			10
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	355 1	3947 3	N	-0-			10
10	6944 X	4311	-0-	-2633	-0-	371 1	3937 3	N	3			13
						3 9						
11	6720 X	3961	-0-	-2759	-0-	349 1	3611 3	N	1	4 1		10
						1 9						
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		47,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
04	8880 X	8450	-0-	-430	-0-	457	1	7957	3	N	33	18	1		15	
						36	9									
05	9114 X	8552	-0-	-562	-0-	446	1	8098	3	N	7	15	1		7	
						8	9									
06	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	601	1	14029	3	N	3	2	1		8	
						3	9									
07	9858 X	8632	-0-	-1226	-0-	743	1	7886	3	N	3	3	1		8	
						3	9									
08	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	693	1	8504	3	N	1	2	1		7	
						1	9									
09	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	679	1	7539	3	N	-0-	3	1		4	
10	15128 X	8403	-0-	-6725	-0-	723	1	7659	3	N	19	4	1		19	
						21	9									
11	14640 X	8016	-0-	-6624	-0-	706	1	7309	3	N	1	7	1		13	
						1	9									
12	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT				13	
TOTAL GAS PROD:		100,376				TOTAL CONDENSATE PROD:					67					

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	600 N	1417	-0-	817	817	1417	2			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	1378	-0-	1378	2195	1378	2			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	580	-0-	580	2775	69	1	480	3	Y	28				28	
						31	9									
04	T. A.	525	-0-	525	3300	65	1	460	3	Y	-0-				28	
05	3844 X	544	-0-	-3300	-0-	81	1	463	3	Y	-0-				28	
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	81	1	438	3	Y	1				29	
						1	9									
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	83	1	448	3	Y	-0-				29	
08	558 X	537	-0-	-21	-0-	88	1	449	3	Y	-0-				29	
09	510 X	499	-0-	-11	-0-	80	1	419	3	Y	-0-				29	
10	558 X	517	-0-	-41	-0-	86	1	431	3	Y	-0-				29	
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	80	1	432	3	Y	-0-				29	
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				29	
TOTAL GAS PROD:		7,560				TOTAL CONDENSATE PROD:					29					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5040	RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 4980	- 5280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	40	1	687	3	N	2	1 1
						2	9					
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	39	1	706	3	N	-0-	-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	N	-0-	-0-
07	1457 N	684	-0-	-773	-0-	59	1	625	3	N	-0-	-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	55	1	672	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	641	-0-	-589	-0-	53	1	588	3	N	-0-	-0-
10	682 N	240	-0-	-442	-0-	21	1	218	3	N	1	1
						1	9					
11	3000 N	3316	-0-	316	316	518	1	2798	3	N	-0-	1
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		10,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH				WELL #: 3312	RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 5930	- 7347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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					
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	539	3	N	2	1 1
						2	9					
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	30	1	542	3	N	-0-	2
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	N	-0-	2
07	1147 N	545	-0-	-602	-0-	47	1	498	3	N	-0-	2
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	N	-0-	2
09	990 N	565	-0-	-425	-0-	47	1	518	3	N	-0-	2
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	N	-0-	2
11	570 N	474	-0-	-96	-0-	42	1	432	3	N	-0-	2
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

LONGFELLOW				WELL #: 1208	RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7048	- 7350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	99	1	1720	3	N	5	2 1
						6	9					
05	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	95	1	1725	3	N	-0-	1
06	3000 N	3107	-0-	107	107	128	1	2978	3	N	1	1 1
						1	9					
07	2573 X	1835	-0-	-738	-0-	158	1	1676	3	N	1	1 1
						1	9					
08	2573 X	1947	-0-	-626	-0-	147	1	1800	3	N	-0-	1
09	2490 X	1741	-0-	-749	-0-	144	1	1597	3	N	-0-	1
10	2573 X	1814	-0-	-759	-0-	156	1	1657	3	N	1	2
						1	9					
11	2490 X	1684	-0-	-806	-0-	148	1	1535	3	N	1	2 1
						1	9					
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		21,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

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 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
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-		-0-
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-
03		1209 N	544	-0-	-665	-0-	145 1	399 3	Y	-0-		-0-
04		1200 N	563	-0-	-637	-0-	132 1	431 3	Y	-0-		-0-
05		1240 N	558	-0-	-682	-0-	132 1	426 3	Y	-0-		-0-
06		540 N	515	-0-	-25	-0-	131 1	384 3	Y	-0-		-0-
07		589 N	562	-0-	-27	-0-	151 1	411 3	Y	-0-		-0-
08		543 X	543	-0-	-0-	-0-	145 1	398 3	Y	-0-		-0-
09		521 X	521	-0-	-0-	-0-	138 1	383 3	Y	-0-		-0-
10		558 X	535	-0-	-23	-0-	142 1	393 3	Y	-0-		-0-
11		540 X	483	-0-	-57	-0-	124 1	359 3	Y	-0-		-0-
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2220	RRCID ->	238770	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5400 - 8170	
01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		Y	-0-		-0-
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		Y	-0-		-0-
03		2790 X	1109	-0-	-1681	-0-	179 1	930 3	Y	-0-		-0-
04		2910 N	456	-0-	-2454	-0-	75 1	381 3	Y	-0-		-0-
05		3007 X	647	-0-	-2360	-0-	91 1	556 3	Y	-0-		-0-
06		2910 X	306	-0-	-2604	-0-	43 1	263 3	Y	-0-		-0-
07		3007 X	186	-0-	-2821	-0-	27 1	159 3	Y	-0-		-0-
08		246 X	246	-0-	-0-	-0-	34 1	212 3	Y	-0-		-0-
09		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
10		651 X	10	-0-	-641	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
11		300 X	19	-0-	-281	-0-	3 1	16 3	Y	-0-		-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2320	RRCID ->	238772	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 5674 - 8860	
01		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		Y	-0-		-0-
02		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		Y	-0-		-0-
03		4805 X	2000	-0-	-2805	-0-	323 1	1676 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
04		4770 X	1741	-0-	-3029	-0-	287 1	1454 3	Y	-0-		-0-
05		5053 X	1877	-0-	-3176	-0-	265 1	1612 3	Y	-0-		-0-
06		4890 X	1567	-0-	-3323	-0-	221 1	1345 3	Y	1		1
							1 9					
07		5053 X	1722	-0-	-3331	-0-	249 1	1473 3	Y	-0-		1
08		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	202 1	1265 3	Y	-0-		1
09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	188 1	1171 3	Y	-0-		1
10		1891 X	1554	-0-	-337	-0-	215 1	1338 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		1680 X	1484	-0-	-196	-0-	200 1	1283 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		24,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		3223	RRCID ->	238776	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5880 - 7210
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10633 X	9963	-0-	-670	-0-	530	1 9433 2	N	-0-			-0-
02	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	480	1 8691 2	N	-0-			-0-
03	10354 X	9422	-0-	-932	-0-	528	1 8894 3	N	-0-			-0-
04	9870 X	9045	-0-	-825	-0-	490	1 8526 3	N	26	12	1	14
						29	9					
05	10106 X	9038	-0-	-1068	-0-	472	1 8564 3	N	2	12	1	4
						2	9					
06	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	633	1 14780 3	N	3	3	1	4
						3	9					
07	10478 X	8951	-0-	-1527	-0-	771	1 8177 3	N	3	3	1	4
						3	9					
08	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	715	1 8777 3	N	-0-			4
09	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	697	1 7743 3	N	-0-			4
10	15934 X	8537	-0-	-7397	-0-	735	1 7793 3	N	8	1	1	11
						9	9					
11	15420 X	8079	-0-	-7341	-0-	712	1 7366 3	N	1	7	1	5
						1	9					
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		105,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

WEST RANCH		WELL #:		3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058 - 8093
01	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	136	1 2415 2	N	-0-			-0-
02	2407 N	2373	-0-	-34	-0-	124	1 2249 2	N	-0-			-0-
03	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	139	1 2332 3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2399	-0-	-61	-0-	130	1 2261 3	N	7	3	1	4
						8	9					
05	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	127	1 2298 3	N	-0-	3	1	1
06	3000 N	4164	-0-	1164	1164	171	1 3992 3	N	1	1	1	1
						1	9					
07	3616 X	2452	-0-	-1164	-0-	211	1 2240 3	N	1	1	1	1
						1	9					
08	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	195	1 2391 3	N	-0-			1
09	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	188	1 2086 3	N	-0-			1
10	2945 X	2282	-0-	-663	-0-	197	1 2083 3	N	2			3
						2	9					
11	2850 X	2115	-0-	-735	-0-	186	1 1929 3	N	-0-	2	1	1
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		28,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

WEST RANCH		WELL #:		703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518 - 5704
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
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-
04		1260 N	253	-0-	-1007	-0-	42 1	211 3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	473	-0-	-953	-0-	67 1	406 3	Y	-0-			-0-
06		480 N	312	-0-	-168	-0-	44 1	268 3	Y	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	44 1	259 3	Y	-0-			-0-
08		248 X	248	-0-	-0-	-0-	34 1	214 3	Y	-0-			-0-
09		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
10		465 X	9	-0-	-456	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
11		300 X	10	-0-	-290	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 5520	-	5950				
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-
04		2100 X	773	-0-	-1327	-0-	127 1	646 3	Y	-0-			-0-
05		2077 X	808	-0-	-1269	-0-	114 1	694 3	Y	-0-			-0-
06		2010 X	745	-0-	-1265	-0-	105 1	640 3	Y	-0-			-0-
07		2077 X	795	-0-	-1282	-0-	115 1	680 3	Y	-0-			-0-
08		771 X	771	-0-	-0-	-0-	106 1	665 3	Y	-0-			-0-
09		710 X	710	-0-	-0-	-0-	98 1	612 3	Y	-0-			-0-
10		806 X	753	-0-	-53	-0-	104 1	649 3	Y	-0-			-0-
11		780 X	749	-0-	-31	-0-	101 1	648 3	Y	-0-			-0-
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 7132	-	9070				
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-
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	14 1	246 3	N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	14 1	248 3	N	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	18 1	423 3	N	-0-			-0-
07		527 N	242	-0-	-285	-0-	21 1	221 3	N	-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	N	-0-			-0-
09		450 N	218	-0-	-232	-0-	18 1	200 3	N	-0-			-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	19 1	199 3	N	-0-			-0-
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	18 1	190 3	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		4802	RRCID ->	239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010
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
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-
04	1440 N	247	-0-	-1193	-0-	41	1	206 3	Y	-0-		-0-
05	1612 N	269	-0-	-1343	-0-	38	1	231 3	Y	-0-		-0-
06	570 N	135	-0-	-435	-0-	19	1	116 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	3	1	18 3	Y	-0-		-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15 3	Y	-0-		-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
10	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
11	150 X	5	-0-	-145	-0-	1	1	4 3	Y	-0-		-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		8034	RRCID ->	239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712
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-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690 3	N	2	1 1	1
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	697	-0-	-760	-0-	60	1	637 3	N	-0-		-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	591	-0-	-609	-0-	49	1	542 3	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	61	1	646 3	N	1		1
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	58	1	605 3	N	-0-	1 1	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #:		8030	RRCID ->	239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378
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	744	-0-	-31	-0-	41	1	684 3	N	17		45
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	38	1	659 3	N	2	1 1	46
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	37	1	668 3	N	-0-	1 1	45
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165 3	N	-0-		45
07	1395 N	701	-0-	-694	-0-	60	1	641 3	N	-0-		45
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711 3	N	-0-		45
09	1230 N	669	-0-	-561	-0-	55	1	614 3	N	-0-		45
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	58	1	619 3	N	1		46
11	750 N	644	-0-	-106	-0-	57	1	587 3	N	-0-	1 1	45
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		8,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

PINON (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) 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
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-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	26	1	451	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1	-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-			-0-
07	961 N	492	-0-	-469	-0-	42	1	450	3	N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	-0-			-0-
09	870 N	434	-0-	-436	-0-	36	1	398	3	N	-0-			-0-
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	38	1	402	3	N	1			1
						1	9							
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	3	N	-0-			1
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5226	- 5868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	3420 X	1345	-0-	-2075	-0-	168	1	1177	3	Y	-0-			-0-
05	3689 X	1385	-0-	-2304	-0-	206	1	1179	3	Y	-0-			-0-
06	3570 X	1326	-0-	-2244	-0-	207	1	1118	3	Y	1			1
						1	9							
07	3689 X	1432	-0-	-2257	-0-	224	1	1208	3	Y	-0-			1
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	233	1	1191	3	Y	-0-			1
09	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	218	1	1139	3	Y	-0-			1
10	1426 X	1424	-0-	-2	-0-	236	1	1187	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	224	1	1212	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		19,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON 4		WELL #:		203	RRCID ->	239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5288 -	5522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1	0	-0-
						1	9							
04	7260 X	2992	-0-	-4268	-0-	703	1	2289	3	Y	-0-			-0-
05	6541 X	3005	-0-	-3536	-0-	711	1	2294	3	Y	-0-			-0-
06	6240 X	2836	-0-	-3404	-0-	722	1	2112	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
07	6417 X	3057	-0-	-3360	-0-	819	1	2238	3	Y	-0-			1
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	809	1	2224	3	Y	-0-			1
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	761	1	2114	3	Y	-0-			1
10	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	762	1	2105	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	2970 X	2691	-0-	-279	-0-	692	1	1997	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		38,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ALLISON		WELL #:		2117	RRCID ->	239159	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 6510 -	9350		
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-		
04	T. A.	807	-0-	807	-0-	5412	1	674	3	Y	-0-	-0-		
05	6349 X	937	-0-	-5412	-0-	132	1	805	3	Y	-0-	-0-		
06	930 N	770	-0-	-160	-0-	108	1	661	3	Y	1	1		
						1	9							
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	121	1	714	3	Y	-0-	1		
08	930 X	811	-0-	-119	-0-	112	1	699	3	Y	-0-	1		
09	780 X	587	-0-	-193	-0-	81	1	506	3	Y	-0-	1		
10	930 X	718	-0-	-212	-0-	99	1	619	3	Y	-0-	1		
11	810 X	655	-0-	-155	-0-	88	1	567	3	Y	-0-	1		
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:		11,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LONGFELLOW STATE SS		WELL #:		4001	RRCID ->	239290	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 2140 -	2635
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		4602	RRCID ->	239291	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2344 - 3414		
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
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-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-				-0-
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	8 1	149 3	N	-0-				-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	N	-0-				-0-
07		310 N	175	-0-	-135	-0-	15 1	160 3	N	-0-				-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	N	-0-				-0-
09		300 N	165	-0-	-135	-0-	14 1	151 3	N	-0-				-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	15 1	154 3	N	-0-				-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	14 1	143 3	N	-0-				-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		2712S	RRCID ->	239293	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	2630 - 4714		
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
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	N	-0-				-0-
02		145 N	131	-0-	-14	-0-	7 1	124 2	N	-0-				-0-
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	7 1	123 3	N	-0-				-0-
04		150 N	124	-0-	-26	-0-	7 1	117 3	N	-0-				-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	6 1	118 3	N	-0-				-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 3	N	-0-				-0-
07		248 N	123	-0-	-125	-0-	11 1	112 3	N	-0-				-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-				-0-
09		210 N	122	-0-	-88	-0-	10 1	112 3	N	-0-				-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	10 1	110 3	N	-0-				-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	10 1	102 3	N	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	239302	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	2796 - 4058		
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
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62 1	1100 2	N	-0-				33
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58 1	1051 2	N	-0-				33
03		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	63 1	1063 3	N	15				48
							17 9							
04		1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59 1	1027 3	N	5	1 1			52
							6 9							
05		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	58 1	1045 3	N	-0-	2 1			50
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77 1	1792 3	N	2				52
							2 9							
07		2201 N	1101	-0-	-1100	-0-	95 1	1006 3	N	-0-				52
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	89 1	1098 3	N	-0-				52
09		1860 N	1056	-0-	-804	-0-	87 1	969 3	N	-0-				52
10		1116 N	849	-0-	-267	-0-	73 1	773 3	N	3				55
							3 9							
11		1140 N	1018	-0-	-122	-0-	90 1	928 3	N	-0-	1 1			54
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT				54
TOTAL GAS PROD:		12,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3280	- 4000			
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
01		158 N	158	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-		62
02		160 N	160	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-		62
03		179 N	179	-0-	-0-	10 1	169 3	N	-0-	62 7	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	9 1	159 3	N	-0-		-0-
05		186 N	171	-0-	-15	9 1	162 3	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	11 1	268 3	N	-0-		-0-
07		341 N	162	-0-	-179	14 1	148 3	N	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	19 1	228 3	N	-0-		-0-
09		270 N	240	-0-	-30	20 1	220 3	N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	21 1	225 3	N	-0-		-0-
11		240 N	208	-0-	-32	18 1	190 3	N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4660	- 4916			
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
01		269 N	269	-0-	-0-	14 1	255 2	N	-0-		-0-
02		261 N	251	-0-	-10	13 1	238 2	N	-0-		-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	14 1	243 3	N	-0-		-0-
04		270 N	250	-0-	-20	14 1	236 3	N	-0-		-0-
05		279 N	251	-0-	-28	13 1	238 3	N	-0-		-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	18 1	428 3	N	-0-		-0-
07		496 N	259	-0-	-237	22 1	237 3	N	-0-		-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	21 1	254 3	N	-0-		-0-
09		450 N	238	-0-	-212	20 1	218 3	N	-0-		-0-
10		248 N	205	-0-	-43	18 1	187 3	N	-0-		-0-
11		270 N	236	-0-	-34	21 1	215 3	N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3580	- 4002			
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
01		936 N	936	-0-	-0-	50 1	886 2	N	-0-		30
02		1032 N	1032	-0-	-0-	54 1	978 2	N	-0-		30
03		1099 N	1099	-0-	-0-	62 1	1037 3	N	-0-	30 7	-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	55 1	959 3	N	-0-	3 1 1	2
05		1116 N	944	-0-	-172	49 1	895 3	N	-0-	2 1	-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	60 1	1394 3	N	-0-		-0-
07		2046 N	921	-0-	-1125	79 1	842 3	N	-0-		-0-
08		932 N	932	-0-	-0-	70 1	862 3	N	-0-		-0-
09		1440 N	836	-0-	-604	69 1	767 3	N	-0-		-0-
10		930 N	894	-0-	-36	77 1	816 3	N	-0-	1	1
11		900 N	853	-0-	-47	1 9					
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	75 1	778 3	N	NO RPT	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-				-0-		
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-				-0-		
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-				-0-		
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	13	1	68	3	Y	-0-				-0-		
05		155 N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	Y	-0-				-0-		
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	11	1	67	3	Y	-0-				-0-		
07		93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	Y	-0-				-0-		
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-				-0-		
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-		
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-				-0-		
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-				-0-		
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,961														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

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										
04		840 N	801	-0-	-39	-0-	43	1	756	3	N	2	1	1		11		
							2	9										
05		837 N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	3	N	-0-	1	1		10		
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	3	N	-0-				10		
07		992 N	809	-0-	-183	-0-	70	1	739	3	N	-0-				10		
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-				10		
09		960 N	772	-0-	-188	-0-	64	1	708	3	N	-0-				10		
10		806 N	783	-0-	-23	-0-	67	1	715	3	N	1				11		
							1	9										
11		840 N	746	-0-	-94	-0-	66	1	680	3	N	-0-	1	1		10		
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				10		
TOTAL GAS PROD:			9,454														TOTAL CONDENSATE PROD:	13

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

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-		
04		1830 X	671	-0-	-1159	-0-	84	1	587	3	Y	-0-				-0-		
05		1829 X	693	-0-	-1136	-0-	103	1	590	3	Y	-0-				-0-		
06		1740 X	663	-0-	-1077	-0-	104	1	559	3	Y	-0-				-0-		
07		1767 X	685	-0-	-1082	-0-	107	1	578	3	Y	-0-				-0-		
08		673 X	673	-0-	-0-	-0-	110	1	563	3	Y	-0-				-0-		
09		641 X	641	-0-	-0-	-0-	103	1	538	3	Y	-0-				-0-		
10		682 X	658	-0-	-24	-0-	109	1	549	3	Y	-0-				-0-		
11		660 X	657	-0-	-3	-0-	103	1	554	3	Y	-0-				-0-		
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,478														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3605	-	4190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	114	1	1978	3	N	6	3	1			3
						7	9									
05	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	109	1	1973	3	N	1	3	1			1
						1	9									
06	3000 N	3630	-0-	630	630	149	1	3480	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3069 X	2029	-0-	-1040	-0-	175	1	1853	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	171	1	2096	3	N	-0-					1
09	2970 X	1930	-0-	-1040	-0-	159	1	1771	3	N	-0-					1
10	3069 X	2053	-0-	-1016	-0-	177	1	1875	3	N	1					2
						1	9									
11	2970 X	1940	-0-	-1030	-0-	171	1	1768	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		24,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4026	-	4176					
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-
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	122	1	2213	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3896	-0-	896	896	160	1	3735	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3017 X	2121	-0-	-896	-0-	183	1	1937	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	180	1	2215	3	N	-0-					1
09	2700 X	2104	-0-	-596	-0-	174	1	1930	3	N	-0-					1
10	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	185	1	1964	3	N	1					2
						1	9									
11	2700 X	2069	-0-	-631	-0-	182	1	1886	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		22,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3454	-	3956					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 6053		RRCID -> 239336	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 4178	- 6002								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1308	-0-	-707	-0-	104	1	1198	3	Y	5					138
						6	9									
04	1950 N	1293	-0-	-657	-0-	98	1	1192	3	Y	3	28	1			113
						3	9									
05	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	113	1	1252	3	Y	3	106	1			10
						3	9									
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1885	3	Y	1					11
						1	9									
07	2015 N	1357	-0-	-658	-0-	147	1	1207	3	Y	3					14
						3	9									
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	3	Y	2					16
						2	9									
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	132	1	1081	3	Y	3					19
						3	9									
10	2077 X	1333	-0-	-744	-0-	148	1	1183	3	Y	2					21
						2	9									
11	2010 X	1326	-0-	-684	-0-	144	1	1178	3	Y	4	1	1			24
						4	9									
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		16,569						TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4120	- 5586								
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-						-0-
02	T. A.	4554	-0-	4554	-0-	4554	2		Y	-0-						-0-
03	T. A.	1832	-0-	1832	-0-	6386	296	1535	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9								
04	T. A.	1323	-0-	1323	-0-	7709	218	1105	3	Y	-0-					-0-
05	9401 X	1692	-0-	-7709	-0-		239	1453	3	Y	-0-					-0-
06	4110 X	1206	-0-	-2904	-0-		170	1035	3	Y	1					1
							1	9								
07	4247 X	1112	-0-	-3135	-0-		161	951	3	Y	-0-					1
08	1829 X	987	-0-	-842	-0-		136	851	3	Y	-0-					1
09	1650 X	414	-0-	-1236	-0-		57	357	3	Y	-0-					1
10	1705 X	512	-0-	-1193	-0-		71	441	3	Y	-0-					1
11	1200 X	383	-0-	-817	-0-		52	331	3	Y	-0-					1
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		18,312						TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH	4827	PERF.	3200	-	4541						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	253 7				77
							266 9										
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	13 1	222 3	N		13						90
							14 9										
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	13 1	234 3	N		12						102
							13 9										
06		510 N	435	-0-	-75	-0-	17 1	407 3	N		10						112
							11 9										
07		496 N	223	-0-	-273	-0-	19 1	200 3	N		4						116
							4 9										
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	N		-0-						116
09		450 N	247	-0-	-203	-0-	20 1	227 3	N		-0-						116
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	N		-0-						116
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	21 1	217 3	N		-0-						116
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT						116
TOTAL GAS PROD:			3,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			314								

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	3206	-	4726						
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
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	1566	-0-	-2371	-0-	194 1	1342 3	Y		27						118
							30 9										
04		3810 X	1516	-0-	-2294	-0-	187 1	1312 3	Y		15						133
							17 9										
05		3813 X	1554	-0-	-2259	-0-	227 1	1297 3	Y		27						160
							30 9										
06		3690 X	1281	-0-	-2409	-0-	197 1	1061 3	Y		21	157 1					24
							23 9										
07		3813 X	1470	-0-	-2343	-0-	229 1	1235 3	Y		5						29
							6 9										
08		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	233 1	1194 3	Y		-0-						29
09		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	218 1	1140 3	Y		46						75
							51 9										
10		1550 X	1430	-0-	-120	-0-	233 1	1172 3	Y		23	1 1					97
							25 9										
11		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	218 1	1178 3	Y		23	1 1					119
							25 9										
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y		NO RPT						119
TOTAL GAS PROD:			20,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			231								

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	5	1	1	76
						6	9							
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	526	3	N	3	2	1	77
						3	9							
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	N	-0-	1	1	76
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	3	N	-0-			76
07	1116 N	828	-0-	-288	-0-	71	1	757	3	N	-0-			76
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	3	N	-0-			76
09	1440 N	653	-0-	-787	-0-	54	1	595	3	N	4			80
						4	9							
10	837 N	276	-0-	-561	-0-	24	1	251	3	N	1			81
						1	9							
11	930 N	735	-0-	-195	-0-	65	1	670	3	N	-0-	1	1	80
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		8,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

-----														
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	8			8
						9	9							
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	2	1	1	9
						2	9							
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	1	1	1	9
						1	9							
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	3	N	-0-			9
07	1426 N	479	-0-	-947	-0-	41	1	438	3	N	-0-			9
08	651 N	473	-0-	-178	-0-	36	1	437	3	N	-0-			9
09	960 N	479	-0-	-481	-0-	40	1	439	3	N	-0-			9
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	N	10			19
						11	9							
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	N	-0-			19
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	112	1	1878	3	Y	12	2 0	112
						13	9						
04	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	104	1	1809	3	Y	8	2 1	118
						9	9						
05	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	100	1	1811	3	Y	3	2 1	119
						3	9						
06	3000 N	3175	-0-	175	175	130	1	3041	3	Y	4	1 1	122
						4	9						
07	2387 X	1860	-0-	-527	-0-	160	1	1697	3	Y	3	1 1	124
						3	9						
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	149	1	1829	3	Y	3		127
						3	9						
09	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	146	1	1623	3	Y	-0-		127
10	3286 X	1818	-0-	-1468	-0-	156	1	1656	3	Y	5		132
						6	9						
11	3180 X	1738	-0-	-1442	-0-	153	1	1581	3	Y	4	2 1	134
						4	9						
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		22,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

LONGFELLOW STATE 600		WELL #:		1509	RRCID ->	239358	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7586	PERF. 4344 - 5264	
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-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		77				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7104	RRCID ->	239360	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4412 - 5194	
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-
04	870 N	339	-0-	-531	-0-	42	1	297	3	N	-0-	-0-
05	899 N	345	-0-	-554	-0-	51	1	294	3	N	-0-	-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	3	N	-0-	-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	52	1	281	3	N	-0-	-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	49	1	252	3	N	-0-	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	53	1	274	3	N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	53	1	268	3	N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2115	RRCID ->	239362	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4110 -	4992
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	
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-	
04		4470 X	4404	-0-	-66	-0-	239 1	4152 3	N	12	5 1	-0-	7
							13 9						
05		4619 X	4477	-0-	-142	-0-	234 1	4243 3	N	-0-	5 1	-0-	2
06		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	311 1	7269 3	N	1	1 1	-0-	2
							1 9						
07		5084 X	4404	-0-	-680	-0-	379 1	4024 3	N	1	1 1	-0-	2
							1 9						
08		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	349 1	4285 3	N	-0-		-0-	2
09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	339 1	3764 3	N	-0-		-0-	2
10		7843 X	4131	-0-	-3712	-0-	356 1	3772 3	N	3		-0-	5
							3 9						
11		7590 X	3831	-0-	-3759	-0-	337 1	3493 3	N	1	4 1	-0-	2
							1 9						
12		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		-0-	2
TOTAL GAS PROD:			50,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

WEST RANCH		WELL #:		5064	RRCID ->	239364	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3488 -	4170
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-	
04		1050 N	902	-0-	-148	-0-	49 1	851 3	N	2	1 1	-0-	1
							2 9						
05		1054 N	956	-0-	-98	-0-	50 1	906 3	N	-0-	1 1	-0-	-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	67 1	1567 3	N	-0-		-0-	-0-
07		1798 N	1060	-0-	-738	-0-	91 1	969 3	N	-0-		-0-	-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86 1	1056 3	N	-0-		-0-	-0-
09		1620 N	993	-0-	-627	-0-	82 1	911 3	N	-0-		-0-	-0-
10		1054 N	979	-0-	-75	-0-	84 1	894 3	N	1		-0-	1
							1 9						
11		1110 N	929	-0-	-181	-0-	82 1	847 3	N	-0-	1 1	-0-	-0-
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

WEST RANCH		WELL #:		5055	RRCID ->	239366	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3898 -	4106
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-	
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213 3	N	-0-		-0-	
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	12 1	212 3	N	-0-		-0-	
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	344 3	N	-0-		-0-	
07		465 N	197	-0-	-268	-0-	17 1	180 3	N	-0-		-0-	
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	16 1	194 3	N	-0-		-0-	
09		360 N	187	-0-	-173	-0-	15 1	172 3	N	-0-		-0-	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 3	N	-0-		-0-	
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	15 1	159 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,457				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
04		2370 N	1970	-0-	-400	-0-	107	1	1855	3	N	7	6 1 1
							8	9					
05		2387 N	2062	-0-	-325	-0-	107	1	1949	3	N	5	4 1 2
							6	9					
06		3000 N	3039	-0-	39	39	125	1	2913	3	N	1	1 1 2
							1	9					
07		2976 X	1846	-0-	-1130	-0-	159	1	1685	3	N	2	1 1 3
							2	9					
08		2976 X	1411	-0-	-1565	-0-	106	1	1305	3	N	-0-	1 1 2
09		2880 X	1042	-0-	-1838	-0-	86	1	956	3	N	-0-	1 1 1
10		2976 X	172	-0-	-2804	-0-	15	1	155	3	N	2	3
							2	9					
11		2880 X	1700	-0-	-1180	-0-	150	1	1550	3	N	-0-	1 1 2
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			20,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

-----													
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064													
-----													
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-
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-	-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-	-0-
07		496 N	251	-0-	-245	-0-	22	1	229	3	N	-0-	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-	-0-
09		420 N	239	-0-	-181	-0-	20	1	219	3	N	-0-	-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-	-0-
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	N	-0-	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				





PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2802		RRCID -> 239465	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7605	-		8293					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	3	N	-0-	1	1		-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	-0-				-0-
07	992 N	453	-0-	-539	-0-	39	1	414	3	N	-0-				-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	N	-0-				-0-
09	780 N	433	-0-	-347	-0-	36	1	397	3	N	-0-				-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	38	1	406	3	N	1				1
						1	9								
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	36	1	371	3	N	-0-				1
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		5,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6132	-		6760					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	2820 N	2684	-0-	-136	-0-	145	1	2531	3	N	7	3	1		4
						8	9								
05	2883 N	2679	-0-	-204	-0-	140	1	2539	3	N	-0-	3	1		1
06	3000 N	4530	-0-	1530	1530	186	1	4343	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	4192 X	2662	-0-	-1530	-0-	229	1	2432	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	217	1	2664	3	N	-0-				1
09	2940 X	2568	-0-	-372	-0-	212	1	2356	3	N	-0-				1
10	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	226	1	2393	3	N	2				3
						2	9								
11	2940 X	2490	-0-	-450	-0-	219	1	2271	3	N	-0-	2	1		1
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		31,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

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 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
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-
04	2310 N	1756	-0-	-554	-0-	94	1	1640	3	N	20	6
						22	9					
05	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	123	1	2241	3	N	10	7
						11	9					
06	3000 N	7236	-0-	4236	4236	297	1	6939	3	N	-0-	7
07	6482 X	2246	-0-	-4236	-0-	193	1	2047	3	N	5	10
						6	9					
08	2945 X	2498	-0-	-447	-0-	188	1	2310	3	N	-0-	6
09	2850 X	2050	-0-	-800	-0-	169	1	1881	3	N	-0-	2
10	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	220	1	2336	3	N	7	8
						8	9					
11	2850 X	2143	-0-	-707	-0-	189	1	1954	3	N	-0-	6
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		29,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628												
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					
04	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1244	3	N	7	43
						8	9					
05	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	72	1	1314	3	N	1	42
						1	9					
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	98	1	2277	3	N	11	53
						12	9					
07	2294 N	1393	-0-	-901	-0-	119	1	1267	3	N	6	59
						7	9					
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	1355	3	N	12	71
						13	9					
09	2220 N	1320	-0-	-900	-0-	109	1	1207	3	N	4	72
						4	9					
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	113	1	1202	3	N	-0-	72
11	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	116	1	1196	3	N	-0-	71
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:		16,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236												
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
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	36	1	632	2	N	-0-
02		638 N	622	-0-	-16	-0-	33	1	589	2	N	-0-
03		682 N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	3	N	-0-
04		660 N	636	-0-	-24	-0-	34	1	600	3	N	-0-
							2	9				1
05		651 N	637	-0-	-14	-0-	33	1	604	3	N	-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-
07		1271 N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-
09		1110 N	603	-0-	-507	-0-	50	1	553	3	N	-0-
10		651 N	613	-0-	-38	-0-	53	1	559	3	N	-0-
							1	9				1
11		660 N	577	-0-	-83	-0-	51	1	526	3	N	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406												
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-
03		806 N	315	-0-	-491	-0-	40	1	275	3	Y	-0-
04		780 N	302	-0-	-478	-0-	38	1	264	3	Y	-0-
05		806 N	316	-0-	-490	-0-	47	1	269	3	Y	-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	48	1	257	3	Y	-0-
08		290 X	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	3	Y	-0-
09		294 X	294	-0-	-0-	-0-	47	1	247	3	Y	-0-
10		310 X	297	-0-	-13	-0-	49	1	248	3	Y	-0-
11		300 X	290	-0-	-10	-0-	45	1	245	3	Y	-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055												
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-
02		667 N	650	-0-	-17	-0-	34	1	616	2	N	-0-
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	37	1	628	3	N	-0-
							33	9				30
04		690 N	645	-0-	-45	-0-	35	1	608	3	N	-0-
							2	9				31
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	33	1	597	3	N	-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	3	N	-0-
07		1302 N	636	-0-	-666	-0-	55	1	581	3	N	-0-
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-
09		1080 N	609	-0-	-471	-0-	50	1	559	3	N	-0-
10		651 N	613	-0-	-38	-0-	53	1	559	3	N	-0-
							1	9				31
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	52	1	538	3	N	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
LONGFELLOW STATE		WELL #:		9014	RRCID ->	240066	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 7842 - 8399
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		2222	RRCID ->	240075	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5796 - 6296
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	2538	3	Y	1
						1	9				0
04	4800 X	2824	-0-	-1976	-0-	352	1	2472	3	Y	-0-
05	4960 X	2896	-0-	-2064	-0-	431	1	2465	3	Y	-0-
06	4800 X	2722	-0-	-2078	-0-	426	1	2294	3	Y	2
						2	9				1
07	4960 X	2822	-0-	-2138	-0-	441	1	2381	3	Y	-0-
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	447	1	2287	3	Y	-0-
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	429	1	2240	3	Y	-0-
10	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	455	1	2291	3	Y	2
						2	9				1
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	436	1	2356	3	Y	2
						2	9				1
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 39,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH		WELL #:		7037	RRCID ->	240077	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6444 - 8576
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	4
						4	9				96
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	3
						3	9				99
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	3	N	-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	3	N	4
						4	9				77
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1392	3	N	-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	103	1	2403	3	N	-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	3	N	-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	116	1	1422	3	N	-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	114	1	1264	3	N	-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1269	3	N	1
						1	9				22
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	119	1	1232	3	N	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 17,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON 4		WELL #:		202	RRCID ->	240085	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	5676 - 6399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2162	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	7530 X	2912	-0-	-4618	-0-	684	1	2228	3	Y	-0-			-0-
05	7378 X	2977	-0-	-4401	-0-	704	1	2273	3	Y	-0-			-0-
06	6840 X	2885	-0-	-3955	-0-	734	1	2149	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
07	7068 X	3051	-0-	-4017	-0-	818	1	2233	3	Y	-0-			1
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	800	1	2200	3	Y	-0-			1
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	744	1	2068	3	Y	-0-			1
10	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	748	1	2064	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	694	1	2002	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		39,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

WEST RANCH		WELL #:		2229	RRCID ->	240090	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4154 - 4446		
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	51	1	905	2	N	-0-	-0-		
02	899 N	860	-0-	-39	-0-	45	1	815	2	N	-0-	-0-		
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	3	N	-0-	-0-		
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	47	1	825	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	46	1	827	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1767 N	871	-0-	-896	-0-	75	1	796	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1500 N	849	-0-	-651	-0-	70	1	779	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	72	1	767	3	N	1			1
						1	9							
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	72	1	742	3	N	-0-	1	1	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6232 - 7206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	84 1	1496 2	N	-0-			-0-
02	1479 N	1439	-0-	-40	-0-	75 1	1364 2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	83 1	1398 3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	78 1	1350 3	N	4	2 1		2
05	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	4 9 76 1	1377 3	N	1	2 1		1
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1 9 102 1	2389 3	N	-0-			1
07	2511 N	1476	-0-	-1035	-0-	127 1	1349 3	N	-0-			1
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	119 1	1462 3	N	-0-			1
09	2430 N	1407	-0-	-1023	-0-	116 1	1291 3	N	-0-			1
10	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	124 1	1312 3	N	1			2
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	1 9 121 1	1256 3	N	-0-	1 1		1
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7198 - 7925					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	6131	-0-	-131	-0-	326 1	5805 2	N	-0-			-0-
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	298 1	5405 2	N	-0-			-0-
03	6169 X	5968	-0-	-201	-0-	335 1	5633 3	N	-0-			-0-
04	5940 X	5730	-0-	-210	-0-	310 1	5400 3	N	18	8 1		10
05	6138 X	5800	-0-	-338	-0-	20 9 303 1	5496 3	N	1	8 1		3
06	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	1 9 406 1	9482 3	N	2	2 1		3
07	6386 X	5759	-0-	-627	-0-	2 9 496 1	5260 3	N	3	2 1		4
08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	3 9 463 1	5683 3	N	1	1 1		4
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	1 9 452 1	5024 3	N	-0-	2 1		2
10	10230 X	5581	-0-	-4649	-0-	9 9 480 1	5092 3	N	8	1 1		9
11	9900 X	5340	-0-	-4560	-0-	1 9 470 1	4869 3	N	1	5 1		5
12	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		67,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 6902	- 7775				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	165	1	2934	2	N	-0-		-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	150	1	2725	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	2963	-0-	-230	-0-	166	1	2797	3	N	-0-		-0-
04	3060 X	2876	-0-	-184	-0-	156	1	2710	3	N	9	4 1	5
						10	9						
05	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	152	1	2767	3	N	-0-	4 1	1
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	206	1	4814	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	252	1	2672	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	-0-		1
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	3	N	-0-		1
10	5177 X	1718	-0-	-3459	-0-	148	1	1567	3	N	3	1 1	3
						3	9						
11	5010 X	902	-0-	-4108	-0-	79	1	823	3	N	-0-	1 1	2
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		28,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 6252	- 8784				
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
01	4309 X	3798	-0-	-511	-0-	202	1	3596	2	N	-0-		-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	180	1	3264	2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3606	-0-	-641	-0-	202	1	3404	3	N	-0-		-0-
04	4050 X	3413	-0-	-637	-0-	185	1	3216	3	N	11	5 1	6
						12	9						
05	3844 X	3726	-0-	-118	-0-	194	1	3531	3	N	1	5 1	2
						1	9						
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	247	1	5775	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	4371 X	3455	-0-	-916	-0-	297	1	3156	3	N	2	1 1	3
						2	9						
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	3	N	-0-	1 1	2
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	267	1	2964	3	N	-0-	1 1	1
10	6231 X	3274	-0-	-2957	-0-	282	1	2988	3	N	4	1 1	4
						4	9						
11	6030 X	3099	-0-	-2931	-0-	273	1	2825	3	N	1	3 1	2
						1	9						
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		40,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 6722	-		6830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	2	N	13		185
						14	9						
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	N	8		193
						9	9						
03	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	91	1	1536	3	N	17		210
						19	9						
04	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	84	1	1459	3	N	5	2 1	213
						6	9						
05	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	81	1	1480	3	N	5	2 1	216
						6	9						
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	N	5		221
						6	9						
07	3100 N	1564	-0-	-1536	-0-	135	1	1427	3	N	2	184 1	39
						2	9						
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	126	1	1547	3	N	-0-		39
09	2700 N	1493	-0-	-1207	-0-	123	1	1367	3	N	3		42
						3	9						
10	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	127	1	1342	3	N	5		47
						6	9						
11	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	128	1	1323	3	N	3	1 1	49
						3	9						
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		18,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6990	-		8848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-		-0-
02	1160 N	1112	-0-	-48	-0-	58	1	1054	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	64	1	1079	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	59	1	1021	3	N	3	1 1	2
						3	9						
05	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	57	1	1037	3	N	-0-		-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	933	-0-	-1237	-0-	80	1	853	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	77	1	951	3	N	-0-		-0-
09	1800 N	848	-0-	-952	-0-	70	1	778	3	N	-0-		-0-
10	930 N	819	-0-	-111	-0-	71	1	747	3	N	1		1
						1	9						
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	85	1	875	3	N	-0-	1 1	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		3124	RRCID ->	240476	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4906 - 5340
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	
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2	Y	-0-		-0-	
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2	Y	-0-		-0-	
03	5549 X	2060	-0-	-3489	-0-	260	1	Y	1	1 0	-0-	
04	5370 X	1908	-0-	-3462	-0-	238	1	Y	-0-		-0-	
05	5549 X	2026	-0-	-3523	-0-	302	1	Y	-0-		-0-	
06	5250 X	1992	-0-	-3258	-0-	311	1	Y	2	1 0	1	
07	5084 X	2090	-0-	-2994	-0-	327	1	Y	-0-		1	
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	-0-		1	
09	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	315	1	Y	-0-		1	
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	355	1	Y	1	1 1	1	
11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	361	1	Y	1	1 1	1	
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	1	9	Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		28,683							5			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

WEST STATE		WELL #:		404	RRCID ->	240481	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	5126 - 7055
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-		-0-	
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-		-0-	
03	992 N	284	-0-	-708	-0-	36	1	Y	-0-		-0-	
04	930 N	379	-0-	-551	-0-	47	1	Y	-0-		-0-	
05	992 N	392	-0-	-600	-0-	58	1	Y	-0-		-0-	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-	
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		-0-	
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-	
10	403 X	387	-0-	-16	-0-	64	1	Y	-0-		-0-	
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-	
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,258										
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

WEST RANCH		WELL #:		2228	RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3 - 4350
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	-0-		-0-	
04	780 N	313	-0-	-467	-0-	39	1	Y	-0-		-0-	
05	899 N	296	-0-	-603	-0-	44	1	Y	-0-		-0-	
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	43	1	Y	-0-		-0-	
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	46	1	Y	-0-		-0-	
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		-0-	
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-	
10	310 X	286	-0-	-24	-0-	47	1	Y	-0-		-0-	
11	300 X	286	-0-	-14	-0-	45	1	Y	-0-		-0-	
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,320										
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		6091	RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 - 8215
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	AMT	CODE		
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	534	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	330	-0-	-259	-0-	30	1	300	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	317	-0-	-253	-0-	28	1	289	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	312	-0-	-277	-0-	32	1	280	3	Y	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	151	-0-	-345	-0-	16	1	135	3	Y	-0-	-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-	-0-
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	Y	-0-	-0-
10	372 X	268	-0-	-104	-0-	35	1	233	3	Y	-0-	-0-
11	360 X	279	-0-	-81	-0-	35	1	244	3	Y	-0-	-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		2237	RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 - 4482
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	473	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	64	1	451	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	77	1	442	3	Y	-0-	-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	74	1	397	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	80	1	429	3	Y	-0-	-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	71	1	364	3	Y	-0-	-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-	-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452	3	Y	-0-	-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	3	Y	-0-	-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		808	RRCID ->	240640	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 - 7934
01	4681 X	4537	-0-	-144	-0-	242	1	4295	2	N	-0-	-0-
02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	2	N	-0-	-0-
03	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	239	1	4028	3	N	-0-	-0-
04	4470 X	4140	-0-	-330	-0-	224	1	3903	3	N	12	5 1 7
						13	9					
05	4526 X	4189	-0-	-337	-0-	219	1	3970	3	N	-0-	5 1 2
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	306	1	7133	3	N	1	1 1 2
						1	9					
07	4805 X	4561	-0-	-244	-0-	393	1	4167	3	N	1	1 1 2
						1	9					
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	355	1	4352	3	N	-0-	2
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	306	1	3395	3	N	-0-	2
10	7688 X	3842	-0-	-3846	-0-	331	1	3509	3	N	2	4
						2	9					
11	7440 X	3923	-0-	-3517	-0-	346	1	3576	3	N	1	3 1 2
						1	9					
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		49,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2233	RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3104 - 4824		
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 CODE	BALANCE
01	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2		-0-			-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		-0-			-0-
03	2821 X	1080	-0-	-1741	-0-	136	1	938 3	5			5
04	2730 X	1032	-0-	-1698	-0-	129	1	903 3	-0-			5
05	2759 X	1073	-0-	-1686	-0-	160	1	913 3	-0-			5
06	2640 X	1024	-0-	-1616	-0-	160	1	863 3	1			6
07	2697 X	1059	-0-	-1638	-0-	166	1	893 3	-0-			6
08	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	171	1	874 3	-0-			6
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	160	1	833 3	-0-			6
10	1085 X	1026	-0-	-59	-0-	170	1	856 3	-0-	1 1		5
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	161	1	870 3	1	1 1		5
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	1	9		Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		14,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WEST RANCH				WELL #: 8036	RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH	8256 PERF. 7832 - 7940		
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637 2	N	-0-		-0-
02	667 N	612	-0-	-55	-0-	32	1	580 2	N	-0-		-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	35	1	593 3	N	-0-		-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	33	1	572 3	N	3	3 1	-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	32	1	575 3	N	3	2 1	1
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000 3	N	-0-		1
07	1209 N	585	-0-	-624	-0-	50	1	534 3	N	1		2
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572 3	N	-0-	1 1	1
09	1050 N	547	-0-	-503	-0-	45	1	502 3	N	-0-	1 1	-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	45	1	477 3	N	3	1 1	2
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	46	1	477 3	N	-0-		2
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

WEST RANCH				WELL #: 2219	RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4050 - 4350		
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	707 3	Y	-0-		-0-
04	2010 X	763	-0-	-1247	-0-	95	1	668 3	Y	-0-		-0-
05	2046 X	786	-0-	-1260	-0-	117	1	669 3	Y	-0-		-0-
06	1980 X	756	-0-	-1224	-0-	118	1	638 3	Y	-0-		-0-
07	1953 X	753	-0-	-1200	-0-	118	1	635 3	Y	-0-		-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	122	1	622 3	Y	-0-		-0-
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	116	1	604 3	Y	-0-		-0-
10	775 X	758	-0-	-17	-0-	126	1	632 3	Y	-0-		-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	118	1	636 3	Y	-0-		-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2232	RRCID ->	241331	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4014 - 4474		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	-0-	
04		1140 N	428	-0-	-712	-0-	53 1	375 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		1147 N	441	-0-	-706	-0-	66 1	375 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	65 1	351 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	66 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08		417 X	417	-0-	-0-	-0-	68 1	349 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09		418 X	418	-0-	-0-	-0-	67 1	351 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10		434 X	427	-0-	-7	-0-	71 1	356 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		434 X	434	-0-	-0-	-0-	68 1	366 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON 4		WELL #:		301	RRCID ->	241336	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5425 - 6475	
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-
04		3000 N	4105	-0-	1105	1105	676 1	3429 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	7183	-0-	4083	5188	1014 1	6169 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	6058	-0-	3058	8246	853 1	5202 3	Y	3	1 0	2
							3 9					
07		14603 X	6357	-0-	-8246	-0-	920 1	5437 3	Y	-0-	-0-	2
08		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	830 1	5188 3	Y	-0-	-0-	2
09		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	777 1	4847 3	Y	-0-	-0-	2
10		7192 X	5582	-0-	-1610	-0-	773 1	4805 3	Y	4	4 1	2
							4 9					
11		6150 X	4664	-0-	-1486	-0-	628 1	4033 3	Y	3	3 1	2
							3 9					
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		45,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

WEST RANCH		WELL #:		2616	RRCID ->	241345	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 1624 - 2904	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8660	- 9122						
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
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-
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	32	1	563	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	594	-0-	-615	-0-	51	1	543	3	N	-0-					-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	553	-0-	-467	-0-	46	1	507	3	N	-0-					-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	46	1	484	3	N	1					1
						1	9									
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	43	1	446	3	N	-0-					1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		6,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5968	- 6964						
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
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-
04	3000 X	2739	-0-	-261	-0-	148	1	2583	3	N	7	3	1			4
						8	9									
05	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	143	1	2604	3	N	-0-	3	1			1
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	192	1	4477	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	235	1	2496	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	238	1	2923	3	N	-0-					1
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	213	1	2361	3	N	-0-					1
10	4836 X	2601	-0-	-2235	-0-	224	1	2375	3	N	2					3
						2	9									
11	4680 X	2466	-0-	-2214	-0-	217	1	2249	3	N	-0-	2	1			1
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		32,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3374	-		4136			
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
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-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	24 1	412 3	N	2	1 1		1
							2 9						
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413 3	N	-0-	1 1		-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	708 3	N	-0-			-0-
07		868 N	467	-0-	-401	-0-	40 1	427 3	N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	38 1	462 3	N	-0-			-0-
09		750 N	453	-0-	-297	-0-	37 1	416 3	N	-0-			-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	41 1	437 3	N	1			1
							1 9						
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	39 1	400 3	N	-0-			1
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 5954	-		7044			
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-
04		480 N	364	-0-	-116	-0-	20 1	343 3	N	1			1
							1 9						
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	441 3	N	-0-			1
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	35 1	817 3	N	-0-			1
07		744 N	370	-0-	-374	-0-	32 1	338 3	N	-0-			1
08		465 N	423	-0-	-42	-0-	32 1	391 3	N	-0-			1
09		840 N	307	-0-	-533	-0-	25 1	282 3	N	-0-			1
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	43 1	458 3	N	-0-			1
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	37 1	380 3	N	-0-			1
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4715	-		7326			
01	14B2 EXT	69	-0-	69	210	69 2			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-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3		N	-0-			-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 3		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3		N	-0-			-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3		N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3280	-	4216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	600 N	491	-0-	-109	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	25	1	447	3	N	-0-	1	1		-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-				-0-
07	992 N	653	-0-	-339	-0-	56	1	597	3	N	-0-				-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-				-0-
09	960 N	603	-0-	-357	-0-	50	1	553	3	N	-0-				-0-
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	52	1	553	3	N	1				1
						1	9								
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	50	1	513	3	N	-0-	1	1		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	6305	-	7494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	1950 N	1709	-0-	-241	-0-	93	1	1610	3	N	5	2	1		3
						6	9								
05	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	103	1	1879	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3337	-0-	337	337	137	1	3200	3	N	-0-				1
07	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	168	1	1777	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	156	1	1920	3	N	-0-				1
09	2700 X	1861	-0-	-839	-0-	154	1	1707	3	N	-0-				1
10	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	164	1	1743	3	N	1				2
						1	9								
11	2700 X	1854	-0-	-846	-0-	163	1	1690	3	N	1	2	1		1
						1	9								
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		22,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							





OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 6948	- 7126							
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
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-
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	64	1	1120	3	N	3	1	1		2
						3	9								
05	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	62	1	1128	3	N	-0-	2	1		-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-				-0-
07	2387 N	1208	-0-	-1179	-0-	104	1	1103	3	N	1				1
						1	9								
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1191	3	N	-0-				1
09	2070 N	1157	-0-	-913	-0-	96	1	1061	3	N	-0-				1
10	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	102	1	1084	3	N	-0-				1
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	99	1	1029	3	N	-0-	1	1		-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 6260	- 7186							
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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	1318	-0-	1318	1318	191	1	1127	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	3526	-0-	3526	4844	486	1	3040	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	3412	-0-	3412	8256	472	1	2940	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	3184	-0-	3184	11440	441	1	2740	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
11	14695 X	3255	-0-	-11440	-0-	438	1	2814	3	Y	3	2	1		2
						3	9								
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		14,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6158	- 6818							
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
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-
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	46	1	794	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	45	1	817	3	N	-0-	1	1		-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-				-0-
07	1674 N	859	-0-	-815	-0-	74	1	785	3	N	-0-				-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	3	N	-0-				-0-
09	1470 N	823	-0-	-647	-0-	68	1	755	3	N	-0-				-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	71	1	757	3	N	1				1
						1	9								
11	900 N	795	-0-	-105	-0-	70	1	725	3	N	-0-	1	1		-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-
02		841 N	830	-0-	-11	-0-	43	1	787	2	N	-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-
04		870 N	763	-0-	-107	-0-	41	1	714	3	N	1
							8	9				
05		899 N	752	-0-	-147	-0-	39	1	709	3	N	2
							4	9				
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	N	3
							1	9				
07	1519 N	671	-0-	-848	-0-	-0-	58	1	612	3	N	4
							1	9				
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	763	3	N	2
09	1290 N	567	-0-	-723	-0-	-0-	47	1	520	3	N	-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	732	3	N	5
							8	9				
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	-0-	67	1	693	3	N	5
							1	9				
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	5
TOTAL GAS PROD:			9,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			21		

-----												
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-
03		775 N	299	-0-	-476	-0-	38	1	261	3	Y	-0-
04		720 N	287	-0-	-433	-0-	36	1	251	3	Y	-0-
05		744 N	297	-0-	-447	-0-	44	1	253	3	Y	-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	44	1	238	3	Y	-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	45	1	245	3	Y	-0-
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-
09		273 X	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	3	Y	-0-
10		310 X	289	-0-	-21	-0-	48	1	241	3	Y	-0-
11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	3	Y	-0-
12		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 6230	- 7956						
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
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-
04	3330 X	2422	-0-	-908	-0-	130	1	2271	3	N	19	13	1		6
						21	9								
05	2945 X	2361	-0-	-584	-0-	123	1	2229	3	N	8	9	1		5
						9	9								
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3620	3	N	1	1	1		5
						1	9								
07	3720 X	2153	-0-	-1567	-0-	185	1	1965	3	N	3	1	1		7
						3	9								
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	177	1	2176	3	N	-0-	3	1		4
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	179	1	1993	3	N	-0-	3	1		1
10	3906 X	2284	-0-	-1622	-0-	197	1	2084	3	N	3	1	1		3
						3	9								
11	3780 X	2234	-0-	-1546	-0-	197	1	2036	3	N	1	2	1		2
						1	9								
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		26,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3418	- 4543						
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
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-
04	1590 N	631	-0-	-959	-0-	79	1	552	3	Y	-0-				-0-
05	1612 N	627	-0-	-985	-0-	93	1	534	3	Y	-0-				-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	94	1	508	3	Y	-0-				-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	97	1	523	3	Y	-0-				-0-
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	98	1	501	3	Y	-0-				-0-
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	3	Y	-0-				-0-
10	620 X	593	-0-	-27	-0-	98	1	495	3	Y	-0-				-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	98	1	529	3	Y	-0-				-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4498	- 4634						
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
01	1953 X	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	932	-0-	932	-0-	932	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	285	-0-	285	-0-	46	1	239	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	321	-0-	321	-0-	1538	53	268	3	Y	-0-				-0-
05	1935 X	397	-0-	-1538	-0-	56	1	341	3	Y	-0-				-0-
06	1140 X	325	-0-	-815	-0-	46	1	279	3	Y	-0-				-0-
07	992 X	339	-0-	-653	-0-	49	1	290	3	Y	-0-				-0-
08	403 X	343	-0-	-60	-0-	47	1	296	3	Y	-0-				-0-
09	330 X	267	-0-	-63	-0-	37	1	230	3	Y	-0-				-0-
10	403 X	332	-0-	-71	-0-	46	1	286	3	Y	-0-				-0-
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	-0-				-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		208	RRCID ->	243239	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7214 -	9526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000 X	2817	-0-	-183	-0-	153	1	2655	3	N	8	3 1	5
						9	9						
05	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	148	1	2680	3	N	-0-	4 1	1
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4548	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	265	1	2814	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	278	1	3417	3	N	-0-		1
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	259	1	2876	3	N	-0-		1
10	4898 X	3109	-0-	-1789	-0-	268	1	2838	3	N	3		4
						3	9						
11	4740 X	3014	-0-	-1726	-0-	266	1	2748	3	N	-0-	3 1	1
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		35,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

LONGFELLOW		WELL #:		4067	RRCID ->	243241	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8016 -	8594
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-		-0-
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-		-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	522	1	3612	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	494	1	3468	3	N	-0-		-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	581	1	3321	3	N	1		1
						1	9						
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	600	1	3237	3	N	1	1 0	1
						1	9						
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	577	1	3112	3	N	-0-		1
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	556	1	2846	3	N	-0-		1
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	534	1	2784	3	N	-0-		1
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	N	2	2 1	1
						2	9						
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	510	1	2755	3	N	3	2 1	2
						3	9						
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		53,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4068	RRCID ->	243252	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7694 - 8714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	128	1	2272	2	N	-0-	-0-
02	2233 N	2225	-0-	-8	-0-	116	1	2109	2	N	-0-	-0-
03	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	128	1	2154	3	N	-0-	-0-
04	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2072	3	N	7	4
						8	9					
05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	117	1	2117	3	N	-0-	1
06	3000 N	3815	-0-	815	815	157	1	3657	3	N	1	1
						1	9					
07	3047 X	2232	-0-	-815	-0-	192	1	2039	3	N	1	1
						1	9					
08	2418 X	2380	-0-	-38	-0-	179	1	2201	3	N	-0-	1
09	2340 X	2133	-0-	-207	-0-	176	1	1957	3	N	-0-	1
10	2418 X	2176	-0-	-242	-0-	188	1	1987	3	N	1	2
						1	9					
11	2340 X	2081	-0-	-259	-0-	183	1	1897	3	N	1	1
						1	9					
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		26,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

WEST RANCH		WELL #:		4202	RRCID ->	243253	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5630 - 7280	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		2702S	RRCID ->	243255	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 - 6898
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	Y	-0-		-0-	
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	-0-		-0-	
03	1674 N	660	-0-	-1014	-0-	83	1	Y	-0-		-0-	
04	1620 N	634	-0-	-986	-0-	79	1	Y	-0-		-0-	
05	1643 N	657	-0-	-986	-0-	98	1	Y	-0-		-0-	
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	98	1	Y	-0-		-0-	
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	102	1	Y	-0-		-0-	
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-		-0-	
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	3	2 1	1	
						3	9					
10	651 X	622	-0-	-29	-0-	103	1	Y	1	1 1	1	
						1	9					
11	630 X	593	-0-	-37	-0-	93	1	Y	-0-		1	
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		8,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

ALLISON		WELL #:		3026	RRCID ->	243256	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 - 5932
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-	
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-	
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-	
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	N	3	1 1	2	
						3	9					
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	2 1	-0-	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-	
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	79	1	N	1		1	
						1	9					
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	1 1	-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

WEST RANCH		WELL #:		5083	RRCID ->	243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 - 4146
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-	
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	22	1	N	-0-		-0-	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	N	2	1 1	1	
						2	9					
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	1 1	-0-	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
07	1178 N	421	-0-	-757	-0-	36	1	N	-0-		-0-	
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-	
09	750 N	406	-0-	-344	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	33	1	N	-0-		-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2294 N	2218	-0-	-76	-0-	118	1	2100	2	N	-0-		-0-		
02		2117 N	1970	-0-	-147	-0-	103	1	1867	2	N	-0-		-0-		
03		2232 N	1992	-0-	-240	-0-	112	1	1880	3	N	-0-		-0-		
04		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	111	1	1924	3	N	5	2 1	3		
							6	9								
05		2108 N	1994	-0-	-114	-0-	104	1	1890	3	N	-0-	2 1	1		
06		3000 N	3355	-0-	355	355	138	1	3216	3	N	1	1 1	1		
							1	9								
07		2790 X	1978	-0-	-812	-0-	170	1	1807	3	N	1	1 1	1		
							1	9								
08		2790 X	2102	-0-	-688	-0-	158	1	1944	3	N	-0-		1		
09		2700 X	1884	-0-	-816	-0-	156	1	1728	3	N	-0-		1		
10		2790 X	1901	-0-	-889	-0-	164	1	1736	3	N	1		2		
							1	9								
11		2700 X	1799	-0-	-901	-0-	158	1	1640	3	N	1	2 1	1		
							1	9								
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:			23,234											TOTAL CONDENSATE PROD:	9	

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008												TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 -	5728
01		961 N	856	-0-	-105	-0-	46	1	810	2	N	-0-		-0-		
02		928 N	696	-0-	-232	-0-	36	1	660	2	N	-0-		-0-		
03		868 N	824	-0-	-44	-0-	46	1	778	3	N	-0-		-0-		
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	N	2	1 1	1		
							2	9								
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	N	-0-	1 1	-0-		
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	3	N	-0-		-0-		
07		1705 N	774	-0-	-931	-0-	67	1	707	3	N	-0-		-0-		
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	3	N	-0-		-0-		
09		1230 N	779	-0-	-451	-0-	64	1	715	3	N	-0-		-0-		
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	N	1		1		
							1	9								
11		810 N	762	-0-	-48	-0-	67	1	695	3	N	-0-	1 1	-0-		
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,139											TOTAL CONDENSATE PROD:	3	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 4790	-		7142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	100 1	9724 2	Y	-0-					-0-
02	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	96 1	9150 2	Y	-0-					-0-
03	10292 X	5394	-0-	-4898	-0-	522 1	4871 3	Y	1	1	0			-0-
04	9960 X	5352	-0-	-4608	-0-	505 1	4839 3	Y	7	3	1			4
05	9889 X	5379	-0-	-4510	-0-	587 1	4792 3	Y	-0-	3	1			1
06	9570 X	6481	-0-	-3089	-0-	594 1	5885 3	Y	2	1	0			2
07	9889 X	4924	-0-	-4965	-0-	634 1	4289 3	Y	1	1	1			2
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	585 1	3703 3	Y	-0-					2
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	598 1	3855 3	Y	-0-					2
10	6696 X	4523	-0-	-2173	-0-	617 1	3903 3	Y	3	2	1			3
11	6480 X	3778	-0-	-2702	-0-	493 1	3283 3	Y	2	3	1			2
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		63,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 6700	-		8310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	40 1	1770 2	N	-0-					-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	36 1	1659 2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1161	-0-	-637	-0-	96 1	1065 3	N	-0-					-0-
04	1740 N	1111	-0-	-629	-0-	90 1	1019 3	N	2	1	1			1
05	1798 N	1139	-0-	-659	-0-	101 1	1038 3	N	-0-	1	1			-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	115 1	1512 3	N	1					1
07	1829 N	1153	-0-	-676	-0-	131 1	1022 3	N	-0-					1
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	130 1	1059 3	N	-0-					1
09	1620 N	1086	-0-	-534	-0-	124 1	962 3	N	-0-					1
10	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	132 1	974 3	N	-0-					1
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	128 1	983 3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 2726	- 4146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	75	1	1340	2	N	-0-	-0-
02	1334 N	1304	-0-	-30	-0-	68	1	1236	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	76	1	1278	3	N	-0-	-0-
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1244	3	N	4	2
						4	9					
05	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	69	1	1250	3	N	1	1
						1	9					
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	92	1	2157	3	N	-0-	1
07	2604 N	1327	-0-	-1277	-0-	114	1	1213	3	N	-0-	1
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1307	3	N	-0-	1
09	2250 N	1266	-0-	-984	-0-	105	1	1161	3	N	-0-	1
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	111	1	1173	3	N	-0-	1
11	1380 N	1234	-0-	-146	-0-	109	1	1124	3	N	1	1
						1	9					
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		15,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4288	- 8610			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6470	- 7716			
01	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	106	1	1893	2	N	-0-	-0-
02	2059 N	1878	-0-	-181	-0-	98	1	1780	2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	107	1	1807	3	N	-0-	-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	3	N	5	3
						6	9					
05	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	103	1	1872	3	N	-0-	1
06	3000 N	3499	-0-	499	499	144	1	3354	3	N	1	1
						1	9					
07	2976 X	2089	-0-	-887	-0-	180	1	1908	3	N	1	1
						1	9					
08	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	164	1	2010	3	N	-0-	1
09	2880 X	1945	-0-	-935	-0-	161	1	1784	3	N	-0-	1
10	2976 X	1997	-0-	-979	-0-	172	1	1824	3	N	1	2
						1	9					
11	2880 X	1886	-0-	-994	-0-	166	1	1719	3	N	1	1
						1	9					
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		23,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		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 #: 2715SR	RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 4760	- 8030						
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
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-				-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-				-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	N	-0-				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-				-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	N	-0-				-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH				WELL #: 2806	RRCID -> 244077	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5645	- 5908						
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
01	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	99	1	1759	2	N	-0-				-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	91	1	1642	2	N	-0-				-0-
03	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	95	1	1595	3	N	-0-				-0-
04	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	92	1	1609	3	N	5	2	1		3
05	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	77	1	1393	3	N	-0-	2	1		1
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	3	N	-0-				1
07	2480 X	1495	-0-	-985	-0-	129	1	1366	3	N	-0-				1
08	2480 X	1628	-0-	-852	-0-	123	1	1505	3	N	-0-				1
09	2400 N	1504	-0-	-896	-0-	124	1	1380	3	N	-0-				1
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	131	1	1385	3	N	1				2
11	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	129	1	1336	3	N	-0-	1	1		1
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		18,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9013	RRCID -> 244113	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7338	- 7980						
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
01	2263 N	1624	-0-	-639	-0-	86	1	1538	2	N	-0-				-0-
02	2059 N	1526	-0-	-533	-0-	80	1	1446	2	N	-0-				-0-
03	1984 N	1594	-0-	-390	-0-	89	1	1505	3	N	-0-				-0-
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	84	1	1464	3	N	5	2	1		3
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1677	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3487	-0-	487	-0-	143	1	3344	3	N	-0-				1
07	2759 N	1962	-0-	-797	-0-	169	1	1792	3	N	1	1	1		1
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	157	1	1929	3	N	-0-				1
09	2670 X	1786	-0-	-884	-0-	148	1	1638	3	N	-0-				1
10	2759 X	1714	-0-	-1045	-0-	148	1	1565	3	N	1				2
11	2670 X	1637	-0-	-1033	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1		1
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		20,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3696	-	3966
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
01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	52	1	917	2	N	-0-
02	899 N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	50	1	841	3	N	-0-
04	930 N	887	-0-	-43	-0-	48	1	837	3	N	-0-
						2	9				
05	961 N	818	-0-	-143	-0-	43	1	775	3	N	-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	N	-0-
07	1767 N	925	-0-	-842	-0-	80	1	845	3	N	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	3	N	-0-
09	1470 N	894	-0-	-576	-0-	74	1	820	3	N	-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	77	1	821	3	N	-0-
						1	9				
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	76	1	787	3	N	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5620	-	6644
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
01	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	69	1	1228	2	N	-0-
02	1247 N	1203	-0-	-44	-0-	63	1	1140	2	N	-0-
03	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	70	1	1184	3	N	-0-
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	66	1	1148	3	N	-0-
						3	9				
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	64	1	1159	3	N	-0-
						18	9				
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	3	N	-0-
07	2449 N	1232	-0-	-1217	-0-	106	1	1126	3	N	-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	3	N	-0-
09	2100 N	1185	-0-	-915	-0-	98	1	1087	3	N	-0-
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	104	1	1102	3	N	-0-
						1	9				
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	101	1	1049	3	N	-0-
						2	9				
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5690	-	5950
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
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-
03	1023 N	394	-0-	-629	-0-	50	1	344	3	Y	-0-
04	990 N	372	-0-	-618	-0-	46	1	326	3	Y	-0-
05	1023 N	377	-0-	-646	-0-	56	1	321	3	Y	-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	53	1	288	3	Y	-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	55	1	299	3	Y	-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	57	1	292	3	Y	-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-
10	372 X	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	3	Y	-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 2318		RRCID -> 244825	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 5564	-		6244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-				-0-
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-				-0-
03	3875 X	1619	-0-	-2256	-0-	262	1	1357	3	Y	-0-				-0-
04	3810 X	1298	-0-	-2512	-0-	214	1	1084	3	Y	-0-				-0-
05	4061 X	1477	-0-	-2584	-0-	208	1	1269	3	Y	-0-				-0-
06	3930 X	1131	-0-	-2799	-0-	159	1	971	3	Y	1				1
						1	9								
07	4061 X	1140	-0-	-2921	-0-	165	1	975	3	Y	-0-				1
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	165	1	1032	3	Y	-0-				1
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	97	1	607	3	Y	-0-				1
10	1488 X	992	-0-	-496	-0-	137	1	854	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	1170 X	886	-0-	-284	-0-	119	1	767	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7992	-		8582					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 6170	-		8060					
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-				-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	15	1	269	2	N	-0-				-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-				-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	3	N	-0-				-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	N	-0-				-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-				-0-
07	589 N	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	3	N	-0-				-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	18	1	218	3	N	-0-				-0-
09	420 N	216	-0-	-204	-0-	18	1	198	3	N	-0-				-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-				-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	N	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	2081	-0-	-89	-0-	111 1	1970 2	N	-0-		-0-
02		1972 N	1920	-0-	-52	-0-	100 1	1820 2	N	-0-		-0-
03		2108 N	1960	-0-	-148	-0-	110 1	1850 3	N	-0-		-0-
04		2010 N	1902	-0-	-108	-0-	103 1	1793 3	N	5	2 1	3
							6 9					
05		2046 N	1848	-0-	-198	-0-	96 1	1752 3	N	-0-	2 1	1
06		3000 N	3176	-0-	176	176	130 1	3045 3	N	1	1 1	1
							1 9					
07		2945 X	1865	-0-	-1080	-0-	161 1	1703 3	N	1	1 1	1
							1 9					
08		2945 X	1962	-0-	-983	-0-	148 1	1814 3	N	-0-		1
09		2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	145 1	1605 3	N	-0-		1
10		2945 X	1766	-0-	-1179	-0-	152 1	1613 3	N	1		2
							1 9					
11		2850 X	1673	-0-	-1177	-0-	147 1	1525 3	N	1	2 1	1
							1 9					
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			21,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

-----												
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496												
01		5208 X	5004	-0-	-204	-0-	5004 2		Y	-0-		-0-
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2		Y	-0-		-0-
03		5208 X	2099	-0-	-3109	-0-	339 1	1759 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
04		5040 X	1923	-0-	-3117	-0-	317 1	1606 3	Y	-0-		-0-
05		5208 X	2054	-0-	-3154	-0-	290 1	1764 3	Y	-0-		-0-
06		5010 X	1734	-0-	-3276	-0-	244 1	1488 3	Y	2	1 0	1
							2 9					
07		5177 X	1908	-0-	-3269	-0-	276 1	1632 3	Y	-0-		1
08		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	265 1	1653 3	Y	-0-		1
09		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	192 1	1195 3	Y	-0-		1
10		2046 X	1746	-0-	-300	-0-	242 1	1503 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		1860 X	1610	-0-	-250	-0-	217 1	1392 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			26,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 5048	- 7886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37 1	651 2	N	24			87
						26 9						
02	667 N	658	-0-	-9	-0-	34 1	610 2	N	13			100
						14 9						
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	38 1	631 3	N	20			120
						22 9						
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	35 1	604 3	N	15	1 1		134
						17 9						
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	34 1	619 3	N	24	1 1		157
						26 9						
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	46 1	1069 3	N	22			179
						24 9						
07	1302 N	647	-0-	-655	-0-	55 1	585 3	N	6			185
						7 9						
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	52 1	639 3	N	27			212
						30 9						
09	1140 N	638	-0-	-502	-0-	51 1	564 3	N	21			233
						23 9						
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	54 1	570 3	N	11			244
						12 9						
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	53 1	546 3	N	-0-	178 1		66
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		7,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6770	- 8875				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4026	RRCID ->	244896	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	3834 - 10174
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	213	1	3584	3	N	3	5
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	206	1	3590	3	N	16	16
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	190	1	3447	3	N	9	20
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	273	1	6361	3	N	3	22
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	346	1	3670	3	N	7	28
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	322	1	3956	3	N	7	35
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	265	1	2938	3	N	7	42
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	301	1	3188	3	N	7	49
11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	321	1	3322	3	N	6	52
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:		44,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		78				

WEST RANCH		WELL #:		3119	RRCID ->	244928	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5536 - 5608
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-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	N	-0-	-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	3	N	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-	-0-
07	465 N	234	-0-	-231	-0-	20	1	214	3	N	-0-	-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-	-0-
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	18	1	204	3	N	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	19	1	195	3	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #:		3321	RRCID ->	244931	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5073 - 7320
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-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-	-0-
07	341 N	154	-0-	-187	-0-	13	1	141	3	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-	-0-
09	270 N	135	-0-	-135	-0-	11	1	124	3	N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	N	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3480 X	2111	-0-	-1369	-0-	194	1	1913	3	Y	4	2
						4	9					
05	3565 X	2100	-0-	-1465	-0-	171	1	1928	3	Y	1	1
						1	9					
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-	187	1	2849	3	Y	-0-	1
07	3534 X	2064	-0-	-1470	-0-	216	1	1848	3	Y	-0-	1
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	206	1	1973	3	Y	-0-	1
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	198	1	1786	3	Y	-0-	1
10	3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	187	1	1688	3	Y	1	2
						1	9					
11	3030 X	1686	-0-	-1344	-0-	165	1	1521	3	Y	-0-	1
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		25,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	14	1	242	3	N	-0-	-0-
05	341 N	160	-0-	-181	-0-	8	1	152	3	N	-0-	-0-
06	330 N	115	-0-	-215	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
07	527 N	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	79	1	1372	3	N	4	2
						4	9					
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	75	1	1366	3	N	1	1
						1	9					
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	3	N	-0-	1
07	2294 N	1451	-0-	-843	-0-	125	1	1326	3	N	-0-	1
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1451	3	N	-0-	1
09	2220 N	1408	-0-	-812	-0-	116	1	1292	3	N	-0-	1
10	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	119	1	1264	3	N	1	2
						1	9					
11	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	119	1	1235	3	N	-0-	1
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		17,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	N	3	2 1 1
						3	9					
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	1	2 1 -0-
						1	9					
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	1	1
						1	9					
07	1364 N	541	-0-	-823	-0-	47	1	494	3	N	-0-	1
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	43	1	533	3	N	-0-	1
09	1050 N	501	-0-	-549	-0-	41	1	460	3	N	-0-	1
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	1	2
						1	9					
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	47	1	485	3	N	-0-	2
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114												
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					
04	2580 N	2375	-0-	-205	-0-	129	1	2237	3	N	8	3 1 212
						9	9					
05	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	123	1	2241	3	N	-0-	3 1 209
06	3000 N	4065	-0-	1065	1065	166	1	3884	3	N	14	172 1 51
						15	9					
07	3451 X	2386	-0-	-1065	-0-	204	1	2167	3	N	14	1 1 64
						15	9					
08	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	190	1	2329	3	N	17	81
						19	9					
09	2970 X	2435	-0-	-535	-0-	199	1	2206	3	N	27	108
						30	9					
10	3069 X	2412	-0-	-657	-0-	206	1	2183	3	N	21	129
						23	9					
11	2970 X	2226	-0-	-744	-0-	195	1	2016	3	N	14	2 1 141
						15	9					
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	141
TOTAL GAS PROD:		28,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		364						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		660 N	154	-0-	-506	-0-	36 1	118 3	Y	-0-			-0-
05		775 N	173	-0-	-602	-0-	41 1	132 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	82	-0-	-218	-0-	21 1	61 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	64	-0-	-91	-0-	17 1	47 3	Y	-0-			-0-
08		79 X	79	-0-	-0-	-0-	21 1	58 3	Y	-0-			-0-
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
10		186 X	6	-0-	-180	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-
11		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	916 1	2641 3	Y	3	1 1		2
							3 9						
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			5,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556													
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-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 3	N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			307				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552													
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-
04		3630 X	2345	-0-	-1285	-0-	127 1	2209 3	N	8	4 1		4
							9 9						
05		3751 X	3490	-0-	-261	-0-	182 1	3306 3	N	2	3 1		3
							2 9						
06		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	184 1	4302 3	N	1	1 1		3
							1 9						
07		4185 X	4007	-0-	-178	-0-	345 1	3660 3	N	2	1 1		4
							2 9						
08		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	299 1	3675 3	N	-0-			4
09		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	299 1	3316 3	N	7	3 1		8
							8 9						
10		4650 X	3760	-0-	-890	-0-	323 1	3427 3	N	9			17
							10 9						
11		4500 X	3565	-0-	-935	-0-	312 1	3231 3	N	20	3 1		34
							22 9						
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:			40,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			49			

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
04	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	68	1	1183	3	N	3	1	1
						3	9						2
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	65	1	1172	3	N	1	2	1
						1	9						1
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	2013	3	N	-0-	-0-	1
07	2325 N	1187	-0-	-1138	-0-	102	1	1085	3	N	-0-	-0-	1
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	97	1	1190	3	N	-0-	-0-	1
09	2100 N	1153	-0-	-947	-0-	95	1	1058	3	N	-0-	-0-	1
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	101	1	1066	3	N	-0-	-0-	1
11	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	99	1	1020	3	N	-0-	1	1
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONGFELLOW				WELL #: 4057	RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH	9998	PERF. 4280	-	5074
01	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	11721	-0-	11721	11721	11721	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	5099	-0-	5099	16820	824	1	4274	3	Y	1	1	0
						1	9						
04	T. A.	4525	-0-	4525	21345	745	1	3780	3	Y	-0-	-0-	1
05	26186 X	4841	-0-	-21345	-0-	683	1	4157	3	Y	1		
						1	9						
06	11820 X	4119	-0-	-7701	-0-	580	1	3537	3	Y	2	1	0
						2	9						
07	12214 X	4558	-0-	-7656	-0-	660	1	3898	3	Y	-0-	-0-	2
08	5084 X	4430	-0-	-654	-0-	611	1	3819	3	Y	-0-	-0-	2
09	4680 X	3648	-0-	-1032	-0-	504	1	3144	3	Y	-0-	-0-	2
10	4836 X	4152	-0-	-684	-0-	575	1	3574	3	Y	3	3	1
						3	9						2
11	4410 X	3905	-0-	-505	-0-	526	1	3377	3	Y	2	2	1
						2	9						2
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 63,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH				WELL #: 2230	RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4185	-	4490
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-	-0-	-0-	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-	-0-	-0-	
03	589 N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	Y	-0-	-0-	
04	540 N	201	-0-	-339	-0-	25	1	176	3	Y	-0-	-0-	
05	527 N	210	-0-	-317	-0-	31	1	179	3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-	-0-	
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	Y	-0-	-0-	
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	3	Y	-0-	-0-	
10	217 X	208	-0-	-9	-0-	34	1	174	3	Y	-0-	-0-	
11	210 X	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	Y	-0-	-0-	
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #:		2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 2712 - 6430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	300 N	170	-0-	-130	-0-		9	1	161	3	Y	-0-	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-		27	1	494	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	51	-0-	-369	-0-		2	1	49	3	Y	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-		46	1	486	3	Y	-0-	-0-
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-		9	1	113	3	Y	-0-	-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-		31	1	345	3	Y	-0-	-0-
10	527 X	390	-0-	-137	-0-		34	1	356	3	Y	-0-	-0-
11	510 X	39	-0-	-471	-0-		3	1	36	3	Y	-0-	-0-
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5984 - 7614		
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	0
04	5850 X	2496	-0-	-3354	-0-		586	1	1910	3	Y	-0-	-0-
05	5518 X	2519	-0-	-2999	-0-		596	1	1923	3	Y	-0-	-0-
06	5280 X	2342	-0-	-2938	-0-		596	1	1744	3	Y	2	1
07	5456 X	2428	-0-	-3028	-0-		651	1	1777	3	Y	-0-	1
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-		628	1	1728	3	Y	-0-	1
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		592	1	1644	3	Y	-0-	1
10	2511 X	2288	-0-	-223	-0-		608	1	1679	3	Y	1	1
11	2340 X	2164	-0-	-176	-0-		557	1	1606	3	Y	1	1
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-						Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		31,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ALLISON		WELL #:		3022	RRCID ->	245331	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11033	PERF. 8458 - 9750		
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-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		114	1	1988	3	N	6	3
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		112	1	2039	3	N	1	3
06	3000 N	3711	-0-	711	711		152	1	3558	3	N	1	1
07	2899 X	2188	-0-	-711	-0-		188	1	1999	3	N	1	1
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		174	1	2139	3	N	-0-	1
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-		168	1	1867	3	N	-0-	1
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		185	1	1961	3	N	1	2
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-		177	1	1835	3	N	1	2
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		25,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	4123 X	3948	-0-	-175	-0-	210	1	3738	2	N	-0-		-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	187	1	3386	2	N	-0-		-0-
03	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	204	1	3432	3	N	-0-		-0-
04	3900 X	3543	-0-	-357	-0-	192	1	3340	3	N	10	4 1	6
						11	9						
05	3968 X	3596	-0-	-372	-0-	188	1	3408	3	N	-0-	5 1	1
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	248	1	5777	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	300	1	3177	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	276	1	3382	3	N	-0-		1
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	268	1	2980	3	N	-0-		1
10	6231 X	3262	-0-	-2969	-0-	281	1	2978	3	N	3		4
						3	9						
11	6030 X	3030	-0-	-3000	-0-	267	1	2763	3	N	-0-	3 1	1
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		40,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

LONGFELLOW				WELL #: 4073	RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3977	-	4385
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	2	N	-0-		-0-
02	725 N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-		-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	N	-0-		-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	40	1	696	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	808	-0-	-680	-0-	70	1	738	3	N	-0-		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	827	3	N	-0-		-0-
09	1350 N	773	-0-	-577	-0-	64	1	709	3	N	-0-		-0-
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	66	1	701	3	N	1		1
						1	9						
11	870 N	723	-0-	-147	-0-	64	1	659	3	N	-0-	1 1	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 4674	-	5408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6990	-		7160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	2992 2			Y	-0-			-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2			Y	-0-			-0-
03	3286 X	1124	-0-	-2162	-0-	142 1	982 3		Y	-0-			-0-
04	3180 X	1058	-0-	-2122	-0-	132 1	926 3		Y	-0-			-0-
05	3069 X	1086	-0-	-1983	-0-	162 1	924 3		Y	-0-			-0-
06	2910 X	1002	-0-	-1908	-0-	157 1	844 3		Y	1			1
						1 9							
07	2883 X	1022	-0-	-1861	-0-	160 1	862 3		Y	-0-			1
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	159 1	817 3		Y	-0-			1
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	152 1	794 3		Y	-0-			1
10	1085 X	960	-0-	-125	-0-	159 1	800 3		Y	1	1 1		1
						1 9							
11	990 X	965	-0-	-25	-0-	151 1	814 3		Y	-0-	1 1		-0-
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,840				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6344	-		7536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2		N	-0-			-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	15 1	264 2		N	-0-			-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	17 1	281 3		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	17 1	302 3		N	1			1
						1 9							
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	15 1	265 3		N	-0-			1
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18 1	421 3		N	-0-			1
07	651 N	288	-0-	-363	-0-	25 1	263 3		N	-0-			1
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3		N	-0-			1
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	24 1	261 3		N	-0-			1
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25 1	265 3		N	-0-			1
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	24 1	252 3		N	-0-			1
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9016		RRCID -> 245701	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 13456	PERF. 2638	-		2872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2523	-0-	-81	-0-	134 1	2389 2	N	-0-			-0-
02	2407 N	2358	-0-	-49	-0-	123 1	2235 2	N	-0-			-0-
03	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	136 1	2289 3	N	-0-			-0-
04	2430 N	2348	-0-	-82	-0-	127 1	2213 3	N	7	3 1		4
						8 9						
05	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	123 1	2233 3	N	-0-	3 1		1
06	3000 N	3996	-0-	996	996	164 1	3831 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	3370 X	2374	-0-	-996	-0-	204 1	2169 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	2914 X	2511	-0-	-403	-0-	189 1	2322 3	N	-0-			1
09	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	186 1	2071 3	N	-0-			1
10	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	198 1	2096 3	N	2			3
						2 9						
11	2820 X	2149	-0-	-671	-0-	189 1	1960 3	N	-0-	2 1		1
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		27,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	114 1	1992 3	N	6	3 1		3
						7 9						
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	110 1	1989 3	N	1	3 1		1
						1 9						
06	3000 N	3554	-0-	554	554	146 1	3407 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	2852 X	2066	-0-	-786	-0-	178 1	1887 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	2852 X	2188	-0-	-664	-0-	165 1	2023 3	N	-0-			1
09	2760 X	1947	-0-	-813	-0-	161 1	1786 3	N	-0-			1
10	2852 X	1959	-0-	-893	-0-	169 1	1789 3	N	1			2
						1 9						
11	2760 X	1871	-0-	-889	-0-	165 1	1705 3	N	1	2 1		1
						1 9						
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		24,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
01		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	-0-	68	1	1210	2	-0-
02		1218 N	1173	-0-	-45	-0-	-0-	61	1	1112	2	-0-
03		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	-0-	67	1	1134	3	-0-
04		1230 N	1157	-0-	-73	-0-	-0-	63	1	1091	3	-0-
								3	9			2
05		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	-0-	61	1	1104	3	-0-
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1888	3	-0-
07		2325 N	1161	-0-	-1164	-0-	-0-	100	1	1061	3	-0-
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1137	3	-0-
09		1980 N	1093	-0-	-887	-0-	-0-	90	1	1003	3	-0-
10		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	-0-	96	1	1020	3	-0-
								1	9			1
11		1200 N	1052	-0-	-148	-0-	-0-	93	1	959	3	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:		13,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114												
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			-0-
02		145 N	118	-0-	-27	-0-	-0-	118	2			-0-
03		124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-	6	1	44	3	-0-
04		150 N	48	-0-	-102	-0-	-0-	6	1	42	3	-0-
05		124 N	44	-0-	-80	-0-	-0-	7	1	37	3	-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	7	1	35	3	-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	6	1	30	3	-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	5	1	25	3	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431												
01		1953 N	1883	-0-	-70	-0-	-0-	100	1	1783	2	-0-
02		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	-0-	91	1	1644	2	-0-
03		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	-0-	100	1	1682	3	-0-
04		1830 N	1728	-0-	-102	-0-	-0-	94	1	1628	3	-0-
								6	9			3
05		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	-0-	91	1	1654	3	-0-
06		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2736	3	-0-
								1	9			1
07		2728 X	1625	-0-	-1103	-0-	-0-	140	1	1484	3	-0-
								1	9			1
08		2728 X	1540	-0-	-1188	-0-	-0-	116	1	1424	3	-0-
09		2640 N	1564	-0-	-1076	-0-	-0-	129	1	1435	3	-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1545	3	-0-
								1	9			2
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1470	3	-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-					-0-
												NO RPT
TOTAL GAS PROD:		19,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	N	-0-	1	1	-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-			-0-
07	930 N	410	-0-	-520	-0-	35	1	375	3	N	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	29	1	360	3	N	-0-			-0-
09	810 N	437	-0-	-373	-0-	36	1	401	3	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

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-
04	1050 N	242	-0-	-808	-0-	40	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	332	-0-	-753	-0-	47	1	285	3	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	19	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	341 X	33	-0-	-308	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	210 X	20	-0-	-190	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

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	257	-0-	-239	-0-	14	1	232	3	N	10			10
						11	9							
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	12	1	209	3	N	-0-			10
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	3	N	-0-			10
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-			10
07	434 N	225	-0-	-209	-0-	19	1	206	3	N	-0-			10
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-			10
09	390 N	183	-0-	-207	-0-	15	1	168	3	N	-0-			10
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	N	-0-			10
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	3	N	-0-			10
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 10



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4266	- 4620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	809 3	Y	12			12
						13 9						
04	2340 X	861	-0-	-1479	-0-	107 1	754 3	Y	-0-			12
05	2387 X	939	-0-	-1448	-0-	140 1	799 3	Y	-0-			12
06	2280 X	878	-0-	-1402	-0-	137 1	741 3	Y	-0-			12
07	2325 X	909	-0-	-1416	-0-	142 1	767 3	Y	-0-			12
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	147 1	752 3	Y	-0-			12
09	854 X	854	-0-	-0-	-0-	137 1	717 3	Y	-0-			12
10	930 X	883	-0-	-47	-0-	146 1	736 3	Y	1	1 1		12
						1 9						
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	138 1	743 3	Y	1	1 1		12
						1 9						
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		12,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6296	- 6890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	31 1	548 3	N	2	1 1		1
						2 9						
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	31 1	572 3	N	-0-	1 1		-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43 1	1003 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	534	-0-	-644	-0-	46 1	488 3	N	-0-			-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	44 1	536 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	524	-0-	-526	-0-	43 1	481 3	N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46 1	492 3	N	1			1
						1 9						
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	45 1	468 3	N	-0-			1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	10260 X	9381	-0-	-879	-0-	508	1	8844	3	N	26	11 1	15
						29	9						
05	10478 X	8693	-0-	-1785	-0-	454	1	8239	3	N	-0-	11 1	4
06	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	613	1	14308	3	N	3	3 1	4
						3	9						
07	11191 X	9240	-0-	-1951	-0-	796	1	8441	3	N	3	3 1	4
						3	9						
08	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	733	1	8998	3	N	-0-		4
09	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	720	1	8000	3	N	-0-		4
10	15407 X	8892	-0-	-6515	-0-	766	1	8119	3	N	6		10
						7	9						
11	14910 X	8504	-0-	-6406	-0-	749	1	7753	3	N	2	8 1	4
						2	9						
12	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		107,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

WEST RANCH		WELL #:		2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152 - 4074	
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	71	1	1258	2	N	-0-		132
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	5		137
						6	9						
03	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	78	1	1318	3	N	3		140
						3	9						
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	N	9	2 1	147
						10	9						
05	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	71	1	1282	3	N	6	2 1	151
						7	9						
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	3	N	5		156
						6	9						
07	2728 N	1352	-0-	-1376	-0-	116	1	1233	3	N	3		159
						3	9						
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1316	3	N	2	135 1	26
						2	9						
09	2310 N	1282	-0-	-1028	-0-	106	1	1173	3	N	3		29
						3	9						
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	111	1	1180	3	N	2		31
						2	9						
11	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	108	1	1123	3	N	4	1 1	34
						4	9						
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		15,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

WEST RANCH		WELL #:		7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530 - 6655	
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-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	3	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	3	N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	90 7	-0-
04	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1166	3	N	3	1 1	2
						3	9						
05	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	66	1	1204	3	N	1	2 1	1
						1	9						
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	90	1	2098	3	N	-0-		1
07	2480 N	1274	-0-	-1206	-0-	110	1	1164	3	N	-0-		1
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	-0-		1
09	2190 N	1160	-0-	-1030	-0-	96	1	1064	3	N	-0-		1
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	104	1	1107	3	N	-0-		1
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	101	1	1040	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		14,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155													
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-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	30	1	521	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	3	N	-0-	1 1	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	N	-0-		-0-
07	992 N	546	-0-	-446	-0-	47	1	499	3	N	-0-		-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	N	-0-		-0-
09	960 N	520	-0-	-440	-0-	43	1	477	3	N	-0-		-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	45	1	482	3	N	1		1
						1	9						
11	570 N	506	-0-	-64	-0-	45	1	461	3	N	-0-		1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384													
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-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	3	1	18	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 5078		RRCID -> 247947	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3574	- 4406						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 3	N		-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 3	N		-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	N		-0-			-0-
07		217 N	105	-0-	-112	-0-	9 1	96 3	N		-0-			-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 3	N		-0-			-0-
09		180 N	94	-0-	-86	-0-	8 1	86 3	N		-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	N		-0-			-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	8 1	88 3	N		-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12752	- 12774						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		330 N	201	-0-	-129	-0-	11 1	190 3	N		-0-			-0-
05		403 N	263	-0-	-140	-0-	14 1	249 3	N		-0-			-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	23 1	548 3	N		-0-			-0-
07		403 N	289	-0-	-114	-0-	25 1	264 3	N		-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3	N		-0-			-0-
09		570 N	268	-0-	-302	-0-	22 1	246 3	N		-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	24 1	252 3	N		-0-			-0-
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	23 1	236 3	N		-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5558	- 5874						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		2790 X	982	-0-	-1808	-0-	162 1	820 3	Y		-0-			-0-
05		2790 X	1060	-0-	-1730	-0-	150 1	910 3	Y		-0-			-0-
06		2700 X	950	-0-	-1750	-0-	134 1	815 3	Y		1			1
07		2728 X	1027	-0-	-1701	-0-	149 1	878 3	Y		-0-			1
08		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	138 1	863 3	Y		-0-			1
09		919 X	919	-0-	-0-	-0-	127 1	792 3	Y		-0-			1
10		1054 X	985	-0-	-69	-0-	136 1	848 3	Y		1	1 1		1
11		990 X	956	-0-	-34	-0-	129 1	827 3	Y		-0-	1 1		-0-
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293	COMPL. DATE 05/10/2009	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 2350	-		4505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	7783	-0-	-29	-0-	414	1	7354	2	Y	14					232
						15	9									
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	360	1	6515	2	Y	8	177	1			63
						9	9									
03	7533 X	7235	-0-	-298	-0-	405	1	6813	3	Y	15	4	0			74
						17	9									
04	7530 X	7288	-0-	-242	-0-	394	1	6857	3	Y	34	9	1			99
						37	9									
05	7781 X	7092	-0-	-689	-0-	369	1	6701	3	Y	20	9	1			110
						22	9									
06	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	500	1	11665	3	Y	18	2	1			126
						20	9									
07	8804 X	7225	-0-	-1579	-0-	621	1	6583	3	Y	19	2	1			143
						21	9									
08	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	550	1	6755	3	Y	7					150
						8	9									
09	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	595	1	6612	3	Y	6					156
						7	9									
10	12586 X	7090	-0-	-5496	-0-	609	1	6452	3	Y	26					182
						29	9									
11	12180 X	6683	-0-	-5497	-0-	587	1	6079	3	Y	15	6	1			191
						17	9									
12	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					191
TOTAL GAS PROD:		83,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 3674	-		7074						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	1890 N	699	-0-	-1191	-0-	86	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	2046 N	809	-0-	-1237	-0-	116	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	877	-0-	-53	-0-	119	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	124	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	123	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	116	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	899 X	766	-0-	-133	-0-	122	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	870 X	781	-0-	-89	-0-	117	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		505	RRCID ->	248333	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6697 - 7139	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	9660 X	4282	-0-	-5378	-0-	1006	1	3276 3	Y	-0-			-0-
05	8060 X	4302	-0-	-3758	-0-	1018	1	3284 3	Y	-0-			-0-
06	7740 X	3834	-0-	-3906	-0-	976	1	2856 3	Y	2	1 0		1
07	7936 X	3905	-0-	-4031	-0-	1047	1	2858 3	Y	-0-			1
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	995	1	2736 3	Y	-0-			1
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	918	1	2550 3	Y	-0-			1
10	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	966	1	2667 3	Y	2	2 1		1
11	3840 X	3036	-0-	-804	-0-	781	1	2253 3	Y	2	2 1		1
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	2	9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		49,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

WEST RANCH		WELL #:		7042	RRCID ->	248336	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5530 - 6050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	101	1	711 3	Y	-0-			12
05	2232 N	919	-0-	-1313	-0-	137	1	782 3	Y	-0-			12
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	133	1	718 3	Y	-0-			12
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	137	1	741 3	Y	-0-			12
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	328	1	1680 3	Y	-0-			12
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	296	1	1544 3	Y	-0-			12
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	262	1	1319 3	Y	1	1 1		12
11	1950 X	1424	-0-	-526	-0-	222	1	1201 3	Y	1	1 1		12
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	1	9		Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		15,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6656 - 6970									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	8 7				7
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	90 3	Y		-0-					7
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 3	Y		-0-					7
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y		-0-					7
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	9 1	92 3	Y		-0-					7
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y		-0-					7
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y		-0-					7
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y		-0-					7
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y		-0-					7
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		1,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 6072 - 6892									
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-
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	260 1	4527 3	N	14	6 1						8
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	15 9	242 1	4393 3	N	-0-		6 1				2
06	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	335 1	7817 3	N	1	1 1						2
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	1 9	416 1	4410 3	N	1	1 1					2
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	1 9	403 1	4940 3	N	-0-						2
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	399 1	4434 3	N	-0-							2
10	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	410 1	4349 3	N	4							6
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4 9	404 1	4178 3	N	-0-		4 1				2
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT						2
TOTAL GAS PROD:		56,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7050 - 8074									
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-
04	1860 X	680	-0-	-1180	-0-	112 1	568 3	Y	-0-							-0-
05	1860 X	735	-0-	-1125	-0-	104 1	631 3	Y	-0-							-0-
06	1800 X	674	-0-	-1126	-0-	95 1	579 3	Y	-0-							-0-
07	1829 X	683	-0-	-1146	-0-	99 1	584 3	Y	-0-							-0-
08	659 X	659	-0-	-0-	-0-	91 1	568 3	Y	-0-							-0-
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	86 1	534 3	Y	-0-							-0-
10	744 X	637	-0-	-107	-0-	88 1	549 3	Y	-0-							-0-
11	660 X	636	-0-	-24	-0-	86 1	550 3	Y	-0-							-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		9,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	
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	Y	1	1 0	-0-	
04	7980 X	3014	-0-	-4966	-0-	376	1	Y	-0-		-0-	
05	8060 X	3121	-0-	-4939	-0-	465	1	Y	-0-		-0-	
06	7770 X	2852	-0-	-4918	-0-	446	1	Y	2	1 0	1	
07	8029 X	2891	-0-	-5138	-0-	452	1	Y	-0-		1	
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	439	1	Y	-0-		1	
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	440	1	Y	-0-		1	
10	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	456	1	Y	2	2 1	1	
11	2850 X	2673	-0-	-177	-0-	417	1	Y	2	2 1	1	
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		41,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2803	RRCID ->	248389	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8160 - 8677
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #:		2127	RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4180 - 4528
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	
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-	
02	1711 N	1637	-0-	-74	-0-	86	1	N	-0-		-0-	
03	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	93	1	N	-0-		-0-	
04	1800 N	1560	-0-	-240	-0-	84	1	N	5	2 1	3	
05	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	81	1	N	-0-	2 1	1	
06	3000 N	3068	-0-	68	-68	126	1	N	-0-		1	
07	3069 X	1704	-0-	-1365	-0-	147	1	N	1	1 1	1	
08	3069 X	1703	-0-	-1366	-0-	128	1	N	-0-		1	
09	2970 X	1420	-0-	-1550	-0-	117	1	N	-0-		1	
10	3069 X	1337	-0-	-1732	-0-	115	1	N	1		2	
11	2970 X	1457	-0-	-1513	-0-	128	1	N	-0-	1 1	1	
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		18,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2324	RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3986 -	4310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	13				13
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-				13
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	1	1 1			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77 1	941 3	N	-0-				14
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	62 1	685 3	N	-0-				14
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	73 1	773 3	N	-0-				14
11	990 N	813	-0-	-177	-0-	72 1	741 3	N	-0-				14
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT				14

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH		WELL #:		2239	RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 -	4730
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							
04	5790 X	2221	-0-	-3569	-0-	277 1	1944 3	Y	-0-				-0-
05	5983 X	2174	-0-	-3809	-0-	324 1	1850 3	Y	-0-				-0-
06	5790 X	1934	-0-	-3856	-0-	302 1	1630 3	Y	2	1 0			1
						2 9							
07	5797 X	2028	-0-	-3769	-0-	317 1	1711 3	Y	-0-				1
08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	367 1	1882 3	Y	-0-				1
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	310 1	1620 3	Y	-0-				1
10	2170 X	2018	-0-	-152	-0-	334 1	1683 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
11	2190 X	1978	-0-	-212	-0-	309 1	1668 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 30,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST STATE		WELL #:		2421	RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3558 -	4686
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	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	76 1	1287 3	N	6				123
						7 9							
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	69 1	1207 3	N	18	2 1			139
						20 9							
05	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	66 1	1199 3	N	-0-	2 1			137
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	88 1	2065 3	N	12				149
						13 9							
07	2325 N	1292	-0-	-1033	-0-	110 1	1170 3	N	11				160
						12 9							
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	102 1	1246 3	N	9				169
						10 9							
09	2160 N	1224	-0-	-936	-0-	101 1	1117 3	N	5				174
						6 9							
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	106 1	1124 3	N	9				183
						10 9							
11	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	101 1	1050 3	N	12	1 1			194
						13 9							
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT				194

TOTAL GAS PROD: 15,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	
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-	
04	1350 N	546	-0-	-804	-0-	68 1	478 3	Y	-0-	-0-	
05	1395 N	537	-0-	-858	-0-	80 1	457 3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	78 1	422 3	Y	-0-	-0-	
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	83 1	450 3	Y	-0-	-0-	
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	85 1	434 3	Y	-0-	-0-	
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	83 1	432 3	Y	-0-	-0-	
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	89 1	446 3	Y	-0-	-0-	
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	83 1	449 3	Y	-0-	-0-	
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #:		3030	RRCID ->	248445	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5024 - 6810
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-	
04	3390 X	1454	-0-	-1936	-0-	201 1	1252 3	Y	1	1	
05	3317 X	1434	-0-	-1883	-0-	171 1	1263 3	Y	-0-	1	
06	3210 X	1563	-0-	-1647	-0-	164 1	1399 3	Y	-0-	1	
07	3193 X	1400	-0-	-1793	-0-	184 1	1216 3	Y	-0-	1	
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	169 1	1213 3	Y	-0-	1	
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	159 1	1115 3	Y	-0-	1	
10	1612 X	1303	-0-	-309	-0-	164 1	1138 3	Y	1	1 1	1
11	1560 X	1185	-0-	-375	-0-	146 1	1038 3	Y	1	1 1	1
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		18,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH		WELL #:		8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5310 - 5820
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-	
04	2340 N	959	-0-	-1381	-0-	119 1	839 3	Y	1	1 1	-0-
05	2573 N	910	-0-	-1663	-0-	135 1	774 3	Y	1		1
06	990 N	736	-0-	-254	-0-	115 1	621 3	Y	-0-	1	
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	143 1	773 3	Y	-0-	1	
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	140 1	716 3	Y	-0-	1	
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	133 1	692 3	Y	1	1 1	1
10	930 X	904	-0-	-26	-0-	150 1	753 3	Y	1	1 1	1
11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	147 1	794 3	Y	13	1 1	13
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	14 9		Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		12,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2719S	RRCID -> 248453	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7020	- 8032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	169	-0-	-668	-0-	21	1	148 3	Y	-0-	-0-
04	870 N	377	-0-	-493	-0-	47	1	330 3	Y	-0-	-0-
05	558 N	337	-0-	-221	-0-	50	1	287 3	Y	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	242 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	47	1	255 3	Y	-0-	-0-
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259 3	Y	-0-	-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254 3	Y	-0-	-0-
10	341 X	320	-0-	-21	-0-	53	1	267 3	Y	-0-	-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278 3	Y	-0-	-0-
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON				WELL #: 2128	RRCID -> 248454	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 4702	- 6568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3590 X	1830	-0-	-1760	-0-	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2356 X	796	-0-	-1560	-0-	129	1	667 3	Y	-0-	-0-
04	2280 X	930	-0-	-1350	-0-	153	1	777 3	Y	-0-	-0-
05	2201 X	1162	-0-	-1039	-0-	164	1	998 3	Y	-0-	-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	163	1	993 3	Y	1	1
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1037 3	Y	-0-	1
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	160	1	1000 3	Y	-0-	1
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	143	1	894 3	Y	-0-	1
10	1209 X	1046	-0-	-163	-0-	145	1	900 3	Y	1	1
11	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	143	1	919 3	Y	1	1
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	1	9	Y	NO RPT	1	1
TOTAL GAS PROD:		13,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH				WELL #: 5098	RRCID -> 248464	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 3826	- 6004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	0
04	10320 X	4064	-0-	-6256	-0-	489	1	3574 3	Y	1	1
05	10447 X	4204	-0-	-6243	-0-	602	1	3602 3	Y	-0-	1
06	10080 X	4110	-0-	-5970	-0-	578	1	3531 3	Y	1	0
07	10385 X	4085	-0-	-6300	-0-	621	1	3464 3	Y	-0-	1
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	620	1	3311 3	Y	-0-	1
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316 3	Y	-0-	1
10	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	616	1	3209 3	Y	2	1
11	4110 X	3924	-0-	-186	-0-	596	1	3325 3	Y	3	2
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	3	9	Y	NO RPT	2	2
TOTAL GAS PROD:		56,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

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 AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7830 X	3286	-0-	-4544	-0-	541 1	2745 3		Y	-0-			-0-
05	8029 X	3305	-0-	-4724	-0-	466 1	2839 3		Y	-0-			-0-
06	7770 X	2968	-0-	-4802	-0-	418 1	2548 3		Y	2	1 0		1
07	7998 X	3038	-0-	-4960	-0-	440 1	2598 3		Y	-0-			1
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	415 1	2594 3		Y	-0-			1
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	382 1	2385 3		Y	-0-			1
10	3317 X	2889	-0-	-428	-0-	400 1	2487 3		Y	2	2 1		1
11	2970 X	2915	-0-	-55	-0-	392 1	2521 3		Y	2	2 1		1
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	2 9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		43,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID -> 248471		COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	73 1	1305 2		N	6			98
02	1392 N	1288	-0-	-104	-0-	67 1	1215 2		N	5			103
03	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	70 1	1176 3		N	3	103 7		3
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	64 1	1113 3		N	3	1 1		5
05	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	63 1	1136 3		N	-0-	1 1		4
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	95 1	2226 3		N	-0-			4
07	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	109 1	1154 3		N	-0-			4
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	104 1	1279 3		N	3			7
09	1710 N	1334	-0-	-376	-0-	99 1	1100 3		N	123	129 1		1
10	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	135 9			N	-0-			1
11	1350 N	1122	-0-	-228	-0-	101 1	1070 3		N	-0-	1 1		-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	99 1	1023 3		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				143			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID ->	248488	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 - 6540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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	N	10	1070	3	10
04	3210 X	1171	-0-	-2039	-0-	146	1	N	-0-	1025	3	10
05	3162 X	1211	-0-	-1951	-0-	180	1	N	-0-	1031	3	10
06	3060 X	1155	-0-	-1905	-0-	181	1	N	1	973	3	11
07	3131 X	1203	-0-	-1928	-0-	188	1	N	-0-	1015	3	11
08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	970	3	11
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-	950	3	11
10	1209 X	1158	-0-	-51	-0-	192	1	N	1	965	3	11
11	1170 X	1154	-0-	-16	-0-	180	1	N	1	973	3	11
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	1	9	N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		16,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

WEST RANCH		WELL #:		3118	RRCID ->	248491	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 - 7124
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	43	1	N	-0-			-0-
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	39	1	N	-0-			-0-
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	42	1	N	-0-			-0-
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	41	1	N	2	712	3	1
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	39	1	N	-0-	708	3	-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	1187	3	-0-
07	1519 N	720	-0-	-799	-0-	62	1	N	-0-	658	3	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	701	3	-0-
09	1230 N	682	-0-	-548	-0-	56	1	N	-0-	626	3	-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	60	1	N	1	633	3	1
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	58	1	N	-0-	600	3	-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2804	RRCID ->	248520	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	5800 - 6274
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 6498	- 7905							
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
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-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-				-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-				-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	3	N	-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-				-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	14	1	159	3	N	-0-				-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	14	1	149	3	N	-0-				-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	N	-0-				-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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	EOM BALANCE
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-
04	1950 N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1722	3	N	5	2	1		3
						6	9								
05	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	96	1	1741	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3162	-0-	162	162	130	1	3031	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	2852 X	1856	-0-	-996	-0-	160	1	1695	3	N	1	1	1		1
						1	9								
08	2852 X	1967	-0-	-885	-0-	148	1	1819	3	N	-0-				1
09	2760 X	1743	-0-	-1017	-0-	144	1	1599	3	N	-0-				1
10	2852 X	1787	-0-	-1065	-0-	154	1	1632	3	N	1				2
						1	9								
11	2760 X	1708	-0-	-1052	-0-	150	1	1557	3	N	1	2	1		1
						1	9								
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		21,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5810	- 7490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5160 X	4302	-0-	-858	-0-	233 1	4056 3	N	12	5 1		7
						13 9						
05	5115 X	4282	-0-	-833	-0-	223 1	4059 3	N	-0-	5 1		2
06	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	313 1	7301 3	N	1	1 1		2
						1 9						
07	5673 X	4970	-0-	-703	-0-	428 1	4541 3	N	1	1 1		2
						1 9						
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	568 1	6974 3	N	-0-			2
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	593 1	6590 3	N	-0-			2
10	7874 X	7492	-0-	-382	-0-	645 1	6840 3	N	6			8
						7 9						
11	7620 X	6859	-0-	-761	-0-	604 1	6254 3	N	1	6 1		3
						1 9						
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		64,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6186	- 6750				
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
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-
04	1620 N	612	-0-	-1008	-0-	76 1	536 3	N	-0-			-0-
05	1581 N	612	-0-	-969	-0-	91 1	521 3	N	-0-			-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	85 1	457 3	N	-0-			-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	88 1	477 3	N	-0-			-0-
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	88 1	451 3	N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	95 1	496 3	N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	110 1	552 3	N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	117 1	633 3	N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2390	-		4886					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	3	N	2	2	0	90
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1745	3	N	7	2	1	95
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	3	N	-0-	3	1	92
06		3000 N	3075	-0-	75	75	126	1	2946	3	N	3	1	1	94
07		1888 X	1813	-0-	-75	-0-	156	1	1656	3	N	1	1	1	94
08		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	141	1	1725	3	N	-0-			94
09		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	140	1	1559	3	N	-0-			94
10		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	148	1	1573	3	N	1			95
11		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	3	N	-0-	1	1	94
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		21,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4795	-		5715					
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
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-
04		T. A.	1282	-0-	1282	6957	211	1	1071	3	N	-0-			-0-
05		8471 X	1514	-0-	-6957	-0-	214	1	1300	3	N	-0-			-0-
06		3870 X	1232	-0-	-2638	-0-	173	1	1058	3	N	1			1
07		3999 X	1338	-0-	-2661	-0-	194	1	1144	3	N	-0-			1
08		1674 X	1362	-0-	-312	-0-	188	1	1174	3	N	-0-			1
09		1470 X	882	-0-	-588	-0-	122	1	760	3	N	-0-			1
10		1519 X	1134	-0-	-385	-0-	157	1	976	3	N	1	1	1	1
11		1320 X	1071	-0-	-249	-0-	144	1	926	3	N	1	1	1	1
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		19,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 4876	-		6008					
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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PINON (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	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	
01	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209 2	Y	-0-		-0-	
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	Y	-0-		-0-	
03	1209 N	496	-0-	-713	-0-	80 1	416 3	Y	-0-	-0-	
04	1170 N	520	-0-	-650	-0-	86 1	434 3	Y	-0-	-0-	
05	1178 N	560	-0-	-618	-0-	79 1	481 3	Y	-0-	-0-	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	81 1	493 3	Y	-0-	-0-	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	86 1	505 3	Y	-0-	-0-	
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	81 1	505 3	Y	-0-	-0-	
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	72 1	446 3	Y	-0-	-0-	
10	589 X	533	-0-	-56	-0-	74 1	459 3	Y	-0-	-0-	
11	570 X	510	-0-	-60	-0-	69 1	441 3	Y	-0-	-0-	
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	248775	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4670 - 6066
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	Y	-0-		-0-	
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	Y	-0-		-0-	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	170 1	882 3	Y	-0-	-0-	
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	146 1	739 3	Y	-0-	-0-	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	149 1	907 3	Y	-0-	-0-	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	122 1	744 3	Y	1	-0-	1
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	143 1	842 3	Y	-0-	-0-	1
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	124 1	773 3	Y	-0-	-0-	1
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	102 1	636 3	Y	-0-	-0-	1
10	1054 X	896	-0-	-158	-0-	124 1	771 3	Y	1	1 1	1
11	960 X	828	-0-	-132	-0-	112 1	716 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WEST RANCH		WELL #:		4402	RRCID ->	248777	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7250 - 7858
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-		-0-	
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-		-0-	
03	2728 N	762	-0-	-1966	-0-	123 1	639 3	N	-0-	-0-	
04	2580 N	794	-0-	-1786	-0-	131 1	663 3	N	-0-	-0-	
05	2480 N	1232	-0-	-1248	-0-	174 1	1058 3	N	-0-	-0-	
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	269 1	1641 3	N	1	-0-	1
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	277 1	1634 3	N	-0-	-0-	1
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	250 1	1565 3	N	-0-	-0-	1
09	1920 N	1739	-0-	-181	-0-	240 1	1499 3	N	-0-	-0-	1
10	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	245 1	1525 3	N	1	1 1	1
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	240 1	1544 3	N	1	1 1	1
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		18,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999								
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 4532	- 4799		
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	AMT	BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-	-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5124	- 5732		
01	3472 X	2225	-0-	-1247	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-	-0-
03	2666 X	1199	-0-	-1467	-0-	151 1	1048 3	N	-0-	-0-
04	2580 X	1171	-0-	-1409	-0-	146 1	1025 3	N	-0-	-0-
05	2790 X	1127	-0-	-1663	-0-	168 1	959 3	N	-0-	-0-
06	2700 X	928	-0-	-1772	-0-	145 1	782 3	N	1	1
						1 9				
07	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	146 1	790 3	N	-0-	1
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	135 1	689 3	N	-0-	1
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	146 1	761 3	N	-0-	1
10	1116 X	682	-0-	-434	-0-	113 1	568 3	N	1	1
						1 9				
11	930 X	630	-0-	-300	-0-	98 1	532 3	N	-0-	1
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		13,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4418	- 6466		
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2		N	-0-	-0-
02	609 N	532	-0-	-77	-0-	532 2		N	-0-	-0-
03	589 N	223	-0-	-366	-0-	28 1	192 3	N	3	3
						3 9				
04	570 N	213	-0-	-357	-0-	27 1	186 3	N	-0-	3
05	558 N	210	-0-	-348	-0-	31 1	179 3	N	-0-	3
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	32 1	172 3	N	-0-	3
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	33 1	180 3	N	-0-	3
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	33 1	168 3	N	-0-	3
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	31 1	162 3	N	-0-	3
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	33 1	166 3	N	-0-	3
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	34 1	181 3	N	-0-	3
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		2,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OIL AND GAS DIVISION

PINON (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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-				-0-		
02		T. A.	433	-0-	433	433	433	433	2			Y	-0-				-0-		
03		T. A.	162	-0-	162	595	26	1	136	3		Y	-0-				-0-		
04		T. A.	69	-0-	69	664	11	1	58	3		Y	-0-				-0-		
05		752 X	88	-0-	-664	-0-	12	1	76	3		Y	-0-				-0-		
06		150 N	42	-0-	-108	-0-	6	1	36	3		Y	-0-				-0-		
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3		Y	-0-				-0-		
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3		Y	-0-				-0-		
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3				Y	-0-				-0-		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-		
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,165															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

01		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-				-0-		
02		T. A.	3315	-0-	3315	3315	3315	3315	2			Y	-0-				-0-		
03		T. A.	1213	-0-	1213	4528	196	1	1017	3		Y	-0-				-0-		
04		T. A.	645	-0-	645	5173	106	1	539	3		Y	-0-				-0-		
05		6057 X	884	-0-	-5173	-0-	125	1	759	3		Y	-0-				-0-		
06		3000 X	406	-0-	-2594	-0-	57	1	348	3		Y	1				1		
							1	9											
07		3100 X	186	-0-	-2914	-0-	27	1	159	3		Y	-0-				1		
08		1209 X	108	-0-	-1101	-0-	15	1	93	3		Y	-0-				1		
09		870 X	5	-0-	-865	-0-	1	1	4	3		Y	-0-				1		
10		899 X	1	-0-	-898	-0-	1	3				Y	-0-				1		
11		420 X	1	-0-	-419	-0-	1	3				Y	-0-				1		
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT				1		
TOTAL GAS PROD:			10,104															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-				25		
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-				25		
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-		25	7	-0-		
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	2		1	1	1		
							2	9											
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-		1	1	-0-		
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-				-0-		
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	602	3	N	-0-				-0-		
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	N	-0-				-0-		
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	N	-0-				-0-		
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	N	1				1		
							1	9											
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	N	-0-		1	1	-0-		
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,846															TOTAL CONDENSATE PROD:	3

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	1830 N	316	-0-	-1514	-0-	52	1	264	3	Y	-0-				-0-
05	1891 N	500	-0-	-1391	-0-	71	1	429	3	Y	-0-				-0-
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	21	1	128	3	Y	-0-				-0-
07	341 N	61	-0-	-280	-0-	9	1	52	3	Y	-0-				-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-				-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	Y	-0-				-0-
10	496 X	266	-0-	-230	-0-	37	1	229	3	Y	-0-				-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	Y	-0-				-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862															
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
						3	9								
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	189	3	N	1				4
						1	9								
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-				4
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-				4
07	403 N	207	-0-	-196	-0-	18	1	189	3	N	-0-				4
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-				4
09	360 N	196	-0-	-164	-0-	16	1	180	3	N	-0-				4
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	17	1	180	3	N	-0-				4
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	N	-0-				4
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		2,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674															
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-
04	3330 X	1290	-0-	-2040	-0-	303	1	987	3	Y	-0-				-0-
05	3038 X	1315	-0-	-1723	-0-	311	1	1004	3	Y	-0-				-0-
06	2940 X	1250	-0-	-1690	-0-	318	1	931	3	Y	1				1
						1	9								
07	2976 X	1327	-0-	-1649	-0-	356	1	971	3	Y	-0-				1
08	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	353	1	970	3	Y	-0-				1
09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	335	1	932	3	Y	-0-				1
10	1333 X	1284	-0-	-49	-0-	341	1	942	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	1290 X	1209	-0-	-81	-0-	311	1	897	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		17,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									





OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2325	RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944	
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
01		599 N	599	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-		-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-		-0-
03		589 N	578	-0-	-11	32	1	546	3	N	-0-		-0-
04		570 N	564	-0-	-6	31	1	531	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05		589 N	561	-0-	-28	29	1	532	3	N	-0-	1 1	-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	39	1	909	3	N	-0-		-0-
07		1116 N	557	-0-	-559	48	1	509	3	N	-0-		-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-		-0-
09		960 N	476	-0-	-484	39	1	437	3	N	-0-		-0-
10		558 N	497	-0-	-61	43	1	453	3	N	1		1
						1	9						
11		570 N	504	-0-	-66	44	1	460	3	N	-0-		1
12		496 N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #:		6050	RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268 - 3932	
01		837 N	737	-0-	-100	39	1	698	2	N	-0-		-0-
02		841 N	685	-0-	-156	36	1	649	2	N	-0-		-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-		-0-
04		720 N	679	-0-	-41	37	1	640	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05		744 N	664	-0-	-80	35	1	629	3	N	-0-	1 1	-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	47	1	1089	3	N	-0-		-0-
07		1364 N	613	-0-	-751	53	1	560	3	N	-0-		-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-		-0-
09		1140 N	635	-0-	-505	52	1	583	3	N	-0-		-0-
10		620 N	593	-0-	-27	51	1	541	3	N	1		1
						1	9						
11		750 N	560	-0-	-190	49	1	511	3	N	-0-	1 1	-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH		WELL #:		5072	RRCID ->	249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3410 - 4118	
01		1271 N	1241	-0-	-30	66	1	1175	2	N	-0-		151
02		1160 N	1153	-0-	-7	60	1	1093	2	N	-0-		151
03		1199 N	1199	-0-	-0-	67	1	1124	3	N	7		158
						8	9						
04		1200 N	1141	-0-	-59	62	1	1076	3	N	3	1 1	160
						3	9						
05		1240 N	1154	-0-	-86	60	1	1094	3	N	-0-	1 1	159
06		1937 N	1937	-0-	-0-	80	1	1857	3	N	-0-		159
07		2294 N	1167	-0-	-1127	101	1	1066	3	N	-0-		159
08		1203 N	1203	-0-	-0-	91	1	1112	3	N	-0-		159
09		1950 N	1087	-0-	-863	90	1	997	3	N	-0-		159
10		1178 N	1160	-0-	-18	100	1	1060	3	N	-0-		159
11		1170 N	985	-0-	-185	87	1	897	3	N	1	1 1	159
						1	9						
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116					N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:		13,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6162	- 6790							
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-
04	900 N	884	-0-	-16	-0-	48	1	834	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-	1	1		-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-				-0-
07	1767 N	920	-0-	-847	-0-	79	1	841	3	N	-0-				-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-				-0-
09	1560 N	870	-0-	-690	-0-	72	1	798	3	N	-0-				-0-
10	930 N	881	-0-	-49	-0-	76	1	804	3	N	1				1
						1	9								
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	78	1	804	3	N	-0-	1	1		-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9202	- 9305							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6240	- 6814			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1 261 3	N	-0-		-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1 256 3	N	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1 443 3	N	-0-		-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	23	1 242 3	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1 266 3	N	-0-		-0-
09	450 N	262	-0-	-188	-0-	22	1 240 3	N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	23	1 246 3	N	-0-		-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	22	1 229 3	N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 8084	- 9560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1 1236 3	N	5	3 1	2
05	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	70	1 1270 3	N	1	2 1	1
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1 2112 3	N	-0-		1
07	2635 N	1061	-0-	-1574	-0-	91	1 969 3	N	1		2
08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	96	1 1183 3	N	-0-	1 1	1
09	2190 N	1165	-0-	-1025	-0-	96	1 1069 3	N	-0-	1 1	-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	95	1 1009 3	N	1	1 1	-0-
11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	95	1 978 3	N	2	1 1	1
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	2	9	N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		14,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		5049	RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3702	-	3862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
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-
04	720 N	439	-0-	-281	-0-	24	1	413	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	N	-0-			-0-
07	868 N	667	-0-	-201	-0-	57	1	610	3	N	-0-			-0-
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	53	1	652	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	566	-0-	-574	-0-	47	1	519	3	N	-0-			-0-
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	51	1	536	3	N	1			1
						1	9							
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	50	1	522	3	N	-0-	1	1	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

ALLISON		WELL #:		2129	RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4630	-	4851
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
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-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	30	1	552	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	595	-0-	-583	-0-	51	1	544	3	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	568	-0-	-452	-0-	47	1	521	3	N	-0-			-0-
10	589 N	492	-0-	-97	-0-	42	1	449	3	N	1			1
						1	9							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	N	-0-	1	1	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

LONGFELLOW		WELL #:		4055	RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6600	-	10110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	189	1	3352	2	N	-0-			-0-
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	192	1	3232	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3343	-0-	-137	-0-	181	1	3149	3	N	12	6	1	6
						13	9							
05	3565 X	3343	-0-	-222	-0-	174	1	3167	3	N	2	6	1	2
						2	9							
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	236	1	5504	3	N	2	1	1	3
						2	9							
07	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	275	1	2915	3	N	1	1	1	3
						1	9							
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	263	1	3222	3	N	-0-	1	1	2
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	264	1	2927	3	N	-0-	1	1	1
10	5921 X	3243	-0-	-2678	-0-	279	1	2956	3	N	7	1	1	7
						8	9							
11	5730 X	2906	-0-	-2824	-0-	256	1	2650	3	N	-0-	3	1	4
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		38,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5210	-		5873			
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
01		4268 X	4268	-0-	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
02		4174 X	4174	-0-	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
03		3844 X	1695	-0-	-2149	274	1	1421	3	Y	-0-		-0-
04		4140 X	1112	-0-	-3028	183	1	929	3	Y	-0-		-0-
05		4464 X	1497	-0-	-2967	211	1	1286	3	Y	-0-		-0-
06		4320 X	1168	-0-	-3152	164	1	1003	3	Y	1		1
						1	9						
07		4464 X	1266	-0-	-3198	183	1	1083	3	Y	-0-		1
08		1191 X	1191	-0-	-0-	164	1	1027	3	Y	-0-		1
09		629 X	629	-0-	-0-	87	1	542	3	Y	-0-		1
10		1488 X	1176	-0-	-312	163	1	1012	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11		1230 X	958	-0-	-272	129	1	829	3	Y	-0-	1 1	-0-
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6996	-		7384			
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
01		6913 X	6580	-0-	-333	350	1	6230	2	N	-0-		-0-
02		6038 X	6038	-0-	-0-	316	1	5722	2	N	-0-		-0-
03		6820 X	6252	-0-	-568	351	1	5901	3	N	-0-		-0-
04		6510 X	5791	-0-	-719	314	1	5459	3	N	16	7 1	9
						18	9						
05		6634 X	5677	-0-	-957	296	1	5381	3	N	-0-	7 1	2
06		9484 X	9484	-0-	-0-	390	1	9092	3	N	2	2 1	2
						2	9						
07		7502 X	6166	-0-	-1336	531	1	5633	3	N	2	2 1	2
						2	9						
08		6526 X	6526	-0-	-0-	492	1	6034	3	N	-0-		2
09		5689 X	5689	-0-	-0-	470	1	5219	3	N	-0-		2
10		9796 X	5949	-0-	-3847	512	1	5431	3	N	5		7
						6	9						
11		9480 X	5662	-0-	-3818	499	1	5163	3	N	-0-	5 1	2
12		6541 X	NO RPT	-0-	-6541					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		69,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 5826	- 8114								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2769	2	Y	-0-				-0-		
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-				-0-		
03	2697 N	1978	-0-	-719	-0-	146	1	1832	3	Y	-0-				-0-		
04	2610 N	1957	-0-	-653	-0-	133	1	1818	3	Y	5	2	1		3		
						6	9										
05	2697 N	2084	-0-	-613	-0-	139	1	1945	3	Y	-0-	2	1		1		
06	3000 N	3671	-0-	671	671	184	1	3487	3	Y	-0-				1		
07	3147 X	2476	-0-	-671	-0-	231	1	2244	3	Y	1	1	1		1		
						1	9										
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	213	1	2455	3	Y	-0-				1		
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	216	1	2240	3	Y	-0-				1		
10	3782 X	2593	-0-	-1189	-0-	235	1	2356	3	Y	2				3		
						2	9										
11	3660 X	2468	-0-	-1192	-0-	231	1	2237	3	Y	-0-	2	1		1		
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT				1		
TOTAL GAS PROD:		27,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4146	- 5622								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	N	-0-				-0-		
02	754 N	703	-0-	-51	-0-	37	1	666	2	N	-0-				-0-		
03	775 N	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	3	N	-0-				-0-		
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	38	1	668	3	N	2	1	1		1		
						2	9										
05	744 N	698	-0-	-46	-0-	36	1	662	3	N	-0-	1	1		-0-		
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-				-0-		
07	1426 N	662	-0-	-764	-0-	57	1	605	3	N	-0-				-0-		
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	53	1	647	3	N	-0-				-0-		
09	1230 N	641	-0-	-589	-0-	53	1	588	3	N	-0-				-0-		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	613	3	N	1				1		
						1	9										
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	59	1	607	3	N	-0-	1	1		-0-		
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3224	-		4124						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	75	1	1333	2	N	19					252
						21	9									
02	1421 N	1307	-0-	-114	-0-	67	1	1222	2	N	16	181	1			87
						18	9									
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	3	N	77	87	7			77
						85	9									
04	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	70	1	1216	3	N	24	2	1			99
						26	9									
05	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	67	1	1223	3	N	17	2	1			114
						19	9									
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2129	3	N	23					137
						25	9									
07	2294 N	1348	-0-	-946	-0-	114	1	1208	3	N	24					161
						26	9									
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	3	N	23					184
						25	9									
09	2220 N	1258	-0-	-962	-0-	102	1	1137	3	N	17					201
						19	9									
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	110	1	1162	3	N	24					225
						26	9									
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	106	1	1095	3	N	17	176	1			66
						19	9									
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:			15,518			TOTAL CONDENSATE PROD:					281					

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6492	-		7912						
01	3069 X	2832	-0-	-237	-0-	151	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	142	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	2730 X	2228	-0-	-502	-0-	121	1	2099	3	N	7	3	1			4
						8	9									
05	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	138	1	2499	3	N	-0-	3	1			1
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	4030 X	3193	-0-	-837	-0-	275	1	2917	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	245	1	3004	3	N	-0-					1
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	236	1	2620	3	N	-0-					1
10	5549 X	2803	-0-	-2746	-0-	242	1	2559	3	N	2					3
						2	9									
11	5370 X	2642	-0-	-2728	-0-	233	1	2409	3	N	-0-	2	1			1
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			32,843			TOTAL CONDENSATE PROD:					11					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 6150	- 8148				
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
01	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	129	1	2285	2	N	-0-	-0-
02	2320 N	2231	-0-	-89	-0-	117	1	2114	2	N	-0-	-0-
03	2387 N	2333	-0-	-54	-0-	128	1	2159	3	N	42	42
04	2340 N	2086	-0-	-254	-0-	113	1	1967	3	N	5	45
05	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	112	1	2028	3	N	2	44
06	3000 N	3606	-0-	606	606	148	1	3457	3	N	1	44
07	3038 X	2105	-0-	-933	-0-	181	1	1923	3	N	1	44
08	3038 X	2246	-0-	-792	-0-	169	1	2077	3	N	-0-	44
09	2940 X	1999	-0-	-941	-0-	165	1	1834	3	N	-0-	44
10	3038 X	2022	-0-	-1016	-0-	174	1	1846	3	N	2	46
11	2940 X	1893	-0-	-1047	-0-	167	1	1726	3	N	-0-	44
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT	44
TOTAL GAS PROD:		25,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7544	- 8113				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----												
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580												
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
01	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	112	1	1999	2	N	-0-	-0-
02	2001 N	1953	-0-	-48	-0-	102	1	1851	2	N	-0-	-0-
03	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	115	1	1940	3	N	-0-	-0-
04	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	108	1	1877	3	N	5	3
						6	9					
05	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	105	1	1906	3	N	-0-	1
06	3000 N	3410	-0-	410	410	140	1	3269	3	N	1	1
						1	9					
07	3007 X	1968	-0-	-1039	-0-	169	1	1798	3	N	1	1
						1	9					
08	3007 X	2108	-0-	-899	-0-	159	1	1949	3	N	-0-	1
09	2910 X	1862	-0-	-1048	-0-	154	1	1708	3	N	-0-	1
10	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	164	1	1736	3	N	1	2
						1	9					
11	2910 X	1841	-0-	-1069	-0-	162	1	1678	3	N	1	1
						1	9					
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		23,211									TOTAL CONDENSATE PROD:	9

-----												
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754												
01	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	153	1	2715	2	N	-0-	-0-
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	137	1	2475	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	155	1	2614	3	N	-0-	-0-
04	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	147	1	2564	3	N	14	5
						15	9					
05	2883 X	2694	-0-	-189	-0-	140	1	2546	3	N	7	5
						8	9					
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	189	1	4416	3	N	1	5
						1	9					
07	3379 X	2578	-0-	-801	-0-	222	1	2356	3	N	-0-	4
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	208	1	2557	3	N	-0-	3
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	203	1	2255	3	N	-0-	1
10	4774 X	2502	-0-	-2272	-0-	215	1	2283	3	N	4	5
						4	9					
11	4620 X	2396	-0-	-2224	-0-	211	1	2185	3	N	-0-	3
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		30,974									TOTAL CONDENSATE PROD:	26

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	N	-0-				-0-
02		1102 N	1100	-0-	-2	-0-	58	1	1042	2	N	-0-				-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	3	N	-0-				-0-
04		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	56	1	974	3	N	3	1	1		2
							3	9								
05		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	2	1		-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	3	N	-0-				-0-
07		2077 N	1087	-0-	-990	-0-	94	1	993	3	N	-0-				-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	89	1	1088	3	N	-0-				-0-
09		1860 N	1058	-0-	-802	-0-	87	1	971	3	N	-0-				-0-
10		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	91	1	964	3	N	1				1
							1	9								
11		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	91	1	947	3	N	-0-	1	1		-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,840				TOTAL CONDENSATE PROD:					4				

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

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
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-				15
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-				15
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-				15
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-				15
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-				15
09		120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	N	-0-				15
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-				15
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-				15
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:			558				TOTAL CONDENSATE PROD:					15				

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 3120	RRCID -> 249804	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 5392	- 8336	
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
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	Y	283 3		-0-
04	870 N	307	-0-	-563	-0-	38 1	Y	269 3		-0-
05	837 N	334	-0-	-503	-0-	50 1	Y	284 3		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	260 3		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	272 3		-0-
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	271 3		-0-
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	267 3		-0-
10	341 X	315	-0-	-26	-0-	52 1	Y	263 3		-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	273 3		-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGFELLOW				WELL #: 4049	RRCID -> 249916	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 5020	- 6304	
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
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	Y	3955 3	1 0	-0-
04	12060 X	4155	-0-	-7905	-0-	684 1	Y	3470 3	1 1	-0-
05	12617 X	4747	-0-	-7870	-0-	670 1	Y	4076 3	1	1
06	12210 X	4027	-0-	-8183	-0-	567 1	Y	3458 3	2 1 0	2
07	12617 X	4509	-0-	-8108	-0-	653 1	Y	3856 3	-0-	2
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	607 1	Y	3791 3	-0-	2
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	482 1	Y	3004 3	-0-	2
10	4743 X	4214	-0-	-529	-0-	583 1	Y	3628 3	3 1	2
11	4350 X	2911	-0-	-1439	-0-	392 1	Y	2518 3	2 1	1
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		61,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

WEST RANCH				WELL #: 5088	RRCID -> 249920	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6574	- 8022	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	89	1	1584	2	N	-0-
02		1566 N	1536	-0-	-30	-0-	80	1	1456	2	N	-0-
03		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	90	1	1522	3	N	-0-
04		1620 N	1540	-0-	-80	-0-	83	1	1451	3	N	-0-
							6	9				3
05		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	82	1	1488	3	N	-0-
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	3	N	-0-
07		2790 N	1548	-0-	-1242	-0-	133	1	1415	3	N	-0-
08		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	115	1	1410	3	N	-0-
09		2610 N	1457	-0-	-1153	-0-	120	1	1337	3	N	-0-
10		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	126	1	1331	3	N	-0-
							1	9				2
11		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	3	N	-0-
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT
												1
												1
TOTAL GAS PROD:		17,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634												
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-
03		527 N	278	-0-	-249	-0-	45	1	233	3	Y	-0-
04		690 N	164	-0-	-526	-0-	27	1	137	3	Y	-0-
05		713 N	215	-0-	-498	-0-	30	1	185	3	Y	-0-
06		270 N	135	-0-	-135	-0-	19	1	116	3	Y	-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	Y	-0-
08		128 X	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-
09		29 X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-
10		217 X	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
11		150 X	23	-0-	-127	-0-	3	1	20	3	Y	-0-
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		2,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554												
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-
02		435 N	425	-0-	-10	-0-	22	1	403	2	N	-0-
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	48
							53	9				53
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	401	3	N	2
							2	9				1
05		465 N	430	-0-	-35	-0-	22	1	407	3	N	1
							1	9				1
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	N	-0-
07		868 N	420	-0-	-448	-0-	36	1	384	3	N	-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	N	-0-
09		750 N	397	-0-	-353	-0-	33	1	364	3	N	-0-
10		434 N	399	-0-	-35	-0-	34	1	365	3	N	-0-
11		420 N	380	-0-	-40	-0-	33	1	347	3	N	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6093	RRCID -> 250052	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4094	- 4678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	69 1	1157 3	N	12			122
						13 9						
04	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	64 1	1112 3	N	14	1 1		135
						15 9						
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	61 1	1110 3	N	5	1 1		139
						6 9						
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	84 1	1966 3	N	8			147
						9 9						
07	2387 N	1127	-0-	-1260	-0-	97 1	1024 3	N	5			152
						6 9						
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	85 1	1039 3	N	-0-			152
09	2070 N	1155	-0-	-915	-0-	95 1	1052 3	N	7			159
						8 9						
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	99 1	1049 3	N	11			170
						12 9						
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	96 1	992 3	N	6	1 1		175
						7 9						
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:		13,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		83						

WEST RANCH				WELL #: 2254	RRCID -> 250210	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3252	- 4326			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	10 1	176 3	N	-0-			-0-
05	279 N	189	-0-	-90	-0-	10 1	179 3	N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	N	-0-			-0-
07	372 N	178	-0-	-194	-0-	15 1	163 3	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	N	-0-			-0-
09	330 N	168	-0-	-162	-0-	14 1	154 3	N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	15 1	156 3	N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	14 1	140 3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH				WELL #: 4102	RRCID -> 250333	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 7596	PERF. 7020	- 7400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	174	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	158	1	2864	2	N	-0-			-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	161	1	2718	3	N	-0-			-0-
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	150	1	2606	3	N	23	15	1	8
						25	9							
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	134	1	2441	3	N	9	11	1	6
						10	9							
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	141	1	3301	3	N	1	1	1	6
						1	9							
07	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	188	1	1991	3	N	4	1	1	9
						4	9							
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	193	1	2373	3	N	-0-	4	1	5
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	1805	3	N	-0-	3	1	2
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	189	1	2003	3	N	7	1	1	8
						8	9							
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-	2	1	6
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			6
														6
TOTAL GAS PROD:		29,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240														
01	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	304	1	5405	2	N	10			182
						11	9							
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	287	1	5191	2	N	8			190
						9	9							
03	5828 X	5578	-0-	-250	-0-	313	1	5262	3	N	3	3	0	190
						3	9							
04	5550 X	5340	-0-	-210	-0-	290	1	5039	3	N	10			200
						11	9							
05	5859 X	5318	-0-	-541	-0-	277	1	5030	3	N	10			210
						11	9							
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	339	1	7904	3	N	2	165	1	47
						2	9							
07	6386 X	4708	-0-	-1678	-0-	405	1	4300	3	N	3			50
						3	9							
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5553	3	N	12			62
						13	9							
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	417	1	4628	3	N	12			74
						13	9							
10	8525 X	5046	-0-	-3479	-0-	434	1	4602	3	N	9			83
						10	9							
11	8250 X	4607	-0-	-3643	-0-	405	1	4190	3	N	11	4	1	90
						12	9							
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		61,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360														
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW STATE		WELL #:		908	RRCID ->	250637	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A		
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH		WELL #:		4605TT	RRCID ->	250919	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2532 -	6966		
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	0	-0-	
						2	9							
04	14370 X	5503	-0-	-8867	-0-	686	1	4817	3	Y	-0-		-0-	
05	14663 X	5909	-0-	-8754	-0-	880	1	5028	3	Y	1		1	
						1	9							
06	14190 X	5600	-0-	-8590	-0-	876	1	4721	3	Y	3	2	0	2
						3	9							
07	14353 X	5773	-0-	-8580	-0-	903	1	4870	3	Y	-0-		2	
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	931	1	4768	3	Y	-0-		2	
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	858	1	4477	3	Y	-0-		2	
10	5921 X	5470	-0-	-451	-0-	906	1	4560	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	5610 X	5502	-0-	-108	-0-	859	1	4639	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		78,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4064R	RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 4880 -	5696	
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
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	1	1	2837	2	N	-0-		-0-
02	2900 N	3237	-0-	337	337	1	1	3236	2	N	-0-		-0-
03	1649 N	1312	-0-	-337	-0-	210	1	1102	3	N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	127	1	656	3	N	-0-		-0-
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	816	1	4976	3	N	-0-		-0-
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	784	1	4811	3	N	3	1 0	2
						3	9						
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	819	1	4851	3	N	-0-		2
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	744	1	4661	3	N	-0-		2
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	691	1	4321	3	N	-0-		2
10	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	714	1	4450	3	N	3	3 1	2
						3	9						
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	693	1	4462	3	N	3	3 1	2
						3	9						
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		45,972		TOTAL CONDENSATE PROD:				9					

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2805	RRCID ->	250931	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 7683 -	8260	
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
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-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-		-0-
07	527 N	210	-0-	-317	-0-	18	1	192	3	N	-0-		-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	3	N	-0-		-0-
09	390 N	187	-0-	-203	-0-	15	1	172	3	N	-0-		-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	3	N	-0-		-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	16	1	165	3	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,538		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH		WELL #:		3325	RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 5908 -	5944	
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
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-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	18	1	308	3	N	1		1
						1	9						
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-		1
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	N	-0-		1
07	651 N	347	-0-	-304	-0-	30	1	317	3	N	-0-		1
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-		1
09	600 N	320	-0-	-280	-0-	26	1	294	3	N	-0-		1
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	3	N	-0-		1
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	27	1	283	3	N	-0-		1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		1209	RRCID ->	251077	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6174 - 7386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORION P		WELL #:		1301	RRCID ->	251090	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	22026	PERF.	8720 - 8796	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		8043	RRCID ->	251101	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	4430 - 8808	
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						
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	2	1 1 31	
						2	9						
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	29	1	522	3	N	-0-	1 1 30	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	3	N	-0-	30	
07	1271 N	567	-0-	-704	-0-	49	1	518	3	N	-0-	30	
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	39	1	484	3	N	-0-	30	
09	960 N	602	-0-	-358	-0-	50	1	552	3	N	-0-	30	
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	39	1	408	3	N	1	31	
						1	9						
11	510 N	152	-0-	-358	-0-	13	1	139	3	N	-0-	31	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	31	
TOTAL GAS PROD:		6,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4052	RRCID ->	251117	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 -	8684
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
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-
04		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2487	3	N	7	4
							8	9					
05		2945 N	2588	-0-	-357	-0-	135	1	2453	3	N	-0-	1
06		3000 N	4392	-0-	1392	1392	180	1	4211	3	N	1	1
							1	9					
07		4008 X	2616	-0-	-1392	-0-	225	1	2390	3	N	1	1
							1	9					
08		3069 X	2533	-0-	-536	-0-	191	1	2342	3	N	-0-	1
09		2970 X	2461	-0-	-509	-0-	203	1	2258	3	N	-0-	1
10		3069 X	2546	-0-	-523	-0-	219	1	2325	3	N	2	3
							2	9					
11		2970 X	2523	-0-	-447	-0-	222	1	2301	3	N	-0-	1
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:			29,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

WEST RANCH		WELL #:		4401	RRCID ->	251350	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7072 -	7676
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-
04		2430 X	406	-0-	-2024	-0-	51	1	355	3	Y	-0-	-0-
05		2356 X	267	-0-	-2089	-0-	40	1	227	3	Y	-0-	-0-
06		2100 X	100	-0-	-2000	-0-	16	1	84	3	Y	-0-	-0-
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	-0-
08		266 X	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-	-0-
09		178 X	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	3	Y	-0-	-0-
10		279 X	138	-0-	-141	-0-	23	1	115	3	Y	-0-	-0-
11		270 X	111	-0-	-159	-0-	17	1	94	3	Y	-0-	-0-
12		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,349				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH		WELL #:		2245	RRCID ->	251351	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4166 -	4634
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-
04		1230 N	473	-0-	-757	-0-	59	1	414	3	Y	-0-	-0-
05		1240 N	495	-0-	-745	-0-	74	1	421	3	Y	-0-	-0-
06		480 N	459	-0-	-21	-0-	72	1	387	3	Y	-0-	-0-
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	75	1	404	3	Y	-0-	-0-
08		475 X	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	3	Y	-0-	-0-
09		453 X	453	-0-	-0-	-0-	73	1	380	3	Y	-0-	-0-
10		496 X	467	-0-	-29	-0-	77	1	390	3	Y	-0-	-0-
11		454 X	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	Y	-0-	-0-
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
07	279 N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

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-
04	4860 X	3602	-0-	-1258	-0-	257	1	3335	3	Y	9	4	1	5
						10	9							
05	5022 X	3521	-0-	-1501	-0-	225	1	3296	3	Y	-0-	4	1	1
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	215	1	4994	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	5022 X	3054	-0-	-1968	-0-	263	1	2790	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	245	1	3009	3	Y	-0-			1
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	243	1	2701	3	Y	-0-			1
10	5394 X	3060	-0-	-2334	-0-	264	1	2794	3	Y	2			3
						2	9							
11	5220 X	2779	-0-	-2441	-0-	250	1	2528	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		43,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
04	2640 X	869	-0-	-1771	-0-	108	1	761 3 Y	-0-			-0-
05	2635 X	889	-0-	-1746	-0-	132	1	757 3 Y	-0-			-0-
06	2460 X	829	-0-	-1631	-0-	130	1	698 3 Y	1			1
						1	9					
07	2480 X	843	-0-	-1637	-0-	132	1	711 3 Y	-0-			1
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	134	1	688 3 Y	-0-			1
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	129	1	674 3 Y	-0-			1
10	899 X	869	-0-	-30	-0-	144	1	724 3 Y	1	1 1		1
						1	9					
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	139	1	749 3 Y	-0-	1 1		-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WEST RANCH				WELL #: 4404	RRCID -> 251517	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7140	- 7468			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3390 X	2420	-0-	-970	-0-	161	1	2253 3 Y	5	2 1		3
						6	9					
05	3472 X	2531	-0-	-941	-0-	177	1	2354 3 Y	-0-	2 1		1
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	206	1	3503 3 Y	1	1 1		1
						1	9					
07	3999 X	2564	-0-	-1435	-0-	255	1	2308 3 Y	1	1 1		1
						1	9					
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	262	1	2709 3 Y	-0-			1
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	213	1	1927 3 Y	-0-			1
10	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	325	1	3018 3 Y	1			2
						1	9					
11	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	331	1	3076 3 Y	2	2 1		2
						2	9					
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		32,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

WEST RANCH				WELL #: 4304	RRCID -> 251519	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7430	- 8040			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	Y	1	1 0		-0-
							1	9					
04		4530 X	1201	-0-	-3329	-0-	198	1	Y	-0-			-0-
05		4681 X	1658	-0-	-3023	-0-	234	1	Y	-0-			-0-
06		4530 X	1093	-0-	-3437	-0-	154	1	Y	-0-			-0-
07		4681 X	1055	-0-	-3626	-0-	153	1	Y	-0-			-0-
08		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	1			1
							1	9					
09		109 X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			1
10		1643 X	441	-0-	-1202	-0-	61	1	Y	-0-			1
11		1110 X	379	-0-	-731	-0-	51	1	Y	-0-			1
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			18,967										
TOTAL CONDENSATE PROD:										2			

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

01		806 N	785	-0-	-21	-0-	42	1	N	-0-			-0-
02		754 N	746	-0-	-8	-0-	39	1	N	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	N	2	1 1		1
							2	9					
05		806 N	765	-0-	-41	-0-	40	1	N	-0-	1 1		-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
07		1519 N	765	-0-	-754	-0-	66	1	N	-0-			-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-
09		1320 N	712	-0-	-608	-0-	59	1	N	-0-			-0-
10		775 N	719	-0-	-56	-0-	62	1	N	1			1
							1	9					
11		750 N	692	-0-	-58	-0-	61	1	N	-0-	1 1		-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,803										
TOTAL CONDENSATE PROD:										3			

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-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	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
01		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	236	1	4204	2	N	-0-	-0-
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	205	1	3711	2	N	-0-	-0-
03		4464 X	4100	-0-	-364	-0-	230	1	3870	3	N	-0-	-0-
04		4290 X	3993	-0-	-297	-0-	216	1	3764	3	N	12	5 1 7
							13	9					
05		4433 X	3868	-0-	-565	-0-	202	1	3666	3	N	-0-	5 1 2
06		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	270	1	6302	3	N	1	1 1 2
							1	9					
07		4588 X	3876	-0-	-712	-0-	334	1	3541	3	N	1	1 1 2
							1	9					
08		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	313	1	3846	3	N	-0-	2
09		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	307	1	3411	3	N	-0-	2
10		6789 X	3802	-0-	-2987	-0-	328	1	3472	3	N	2	4
							2	9					
11		6570 X	3680	-0-	-2890	-0-	324	1	3355	3	N	1	3 1 2
							1	9					
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			46,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

ALLISON 4		WELL #:		205	RRCID ->	252042	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5754 -	6766
01		15841 X	13078	-0-	-2763	-0-	13078	2		Y	-0-	-0-	
02		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2		Y	-0-	-0-	
03		15314 X	4984	-0-	-10330	-0-	629	1	4354	3	Y	1	1 0 -0-
							1	9					
04		14820 X	5529	-0-	-9291	-0-	689	1	4840	3	Y	-0-	-0-
05		13330 X	5612	-0-	-7718	-0-	836	1	4775	3	Y	1	1
							1	9					
06		12660 X	5024	-0-	-7636	-0-	786	1	4236	3	Y	2	1 0 2
							2	9					
07		12958 X	5097	-0-	-7861	-0-	797	1	4300	3	Y	-0-	2
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	812	1	4157	3	Y	-0-	2
09		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	737	1	3845	3	Y	-0-	2
10		5611 X	4627	-0-	-984	-0-	766	1	3858	3	Y	3	3 1 2
							3	9					
11		5010 X	4101	-0-	-909	-0-	640	1	3458	3	Y	3	3 1 2
							3	9					
12		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			69,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2807	RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8657 -	8922
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
03		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #:		7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 -	7883
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-		27 1	486 2	N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-		25 1	461 2	N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-		28 1	476 3	N	23			23
							25 9						
04	510 N	478	-0-	-32	-0-		26 1	450 3	N	2	1 1		24
							2 9						
05	527 N	483	-0-	-44	-0-		25 1	457 3	N	1	1 1		24
							1 9						
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-		22 1	502 3	N	-0-			24
07	961 N	457	-0-	-504	-0-		39 1	417 3	N	1			25
							1 9						
08	496 N	481	-0-	-15	-0-		36 1	445 3	N	-0-			25
09	510 N	435	-0-	-75	-0-		36 1	399 3	N	-0-			25
10	465 N	461	-0-	-4	-0-		40 1	421 3	N	-0-			25
11	480 N	450	-0-	-30	-0-		40 1	410 3	N	-0-			25
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		5,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 -	9392
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 -	4556
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		2585 2		Y	-0-			-0-
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-		2375 2		Y	-0-			-0-
03	2604 X	990	-0-	-1614	-0-		125 1	865 3	Y	-0-			-0-
04	2520 X	941	-0-	-1579	-0-		117 1	824 3	Y	-0-			-0-
05	2573 X	963	-0-	-1610	-0-		143 1	820 3	Y	-0-			-0-
06	2490 X	899	-0-	-1591	-0-		141 1	758 3	Y	-0-			-0-
07	2542 X	932	-0-	-1610	-0-		146 1	786 3	Y	-0-			-0-
08	907 X	907	-0-	-0-	-0-		148 1	759 3	Y	-0-			-0-
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-		147 1	764 3	Y	-0-			-0-
10	961 X	908	-0-	-53	-0-		150 1	757 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-		141 1	760 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							



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 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
01		1739 N	1739	-0-	-0-	16 1	1723 2	Y	-0-		-0-
02		1600 N	1600	-0-	-0-	14 1	1586 2	Y	-0-		-0-
03		1705 N	855	-0-	-850	108 1	741 3	Y	5		5
04		1680 N	802	-0-	-878	6 9	699 3	Y	1		6
05		1705 N	832	-0-	-873	1 9	739 3	Y	-0-		6
06		970 N	970	-0-	-0-	93 1	880 3	Y	-0-		6
07		1085 N	815	-0-	-270	90 1	713 3	Y	-0-		6
08		809 X	809	-0-	-0-	102 1	715 3	Y	-0-		6
09		733 X	733	-0-	-0-	94 1	646 3	Y	-0-		6
10		992 X	792	-0-	-200	87 1	698 3	Y	-0-		6
11		960 X	878	-0-	-82	94 1	780 3	Y	-0-	1 1	5
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	98 1		Y	NO RPT		5

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH		WELL #:		3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6446 - 6992
01		1829 N	1747	-0-	-82	93 1	1654 2	N	-0-		-0-
02		1711 N	1607	-0-	-104	84 1	1523 2	N	-0-		-0-
03		1798 N	1656	-0-	-142	93 1	1563 3	N	-0-		-0-
04		1680 N	1601	-0-	-79	87 1	1508 3	N	5	2 1	3
05		1705 N	1579	-0-	-126	6 9	1497 3	N	-0-	2 1	1
06		2671 N	2671	-0-	-0-	82 1	2561 3	N	-0-		1
07		2883 X	1563	-0-	-1320	110 1	1428 3	N	-0-		1
08		2883 X	1682	-0-	-1201	135 1	1555 3	N	-0-		1
09		2670 N	1503	-0-	-1167	127 1	1379 3	N	-0-		1
10		1550 N	1520	-0-	-30	124 1	1388 3	N	1		2
11		1620 N	1455	-0-	-165	1 9	1327 3	N	-0-	1 1	1
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	128 1		N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 6992 - 12140
01		1047 N	1047	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	990	-0-	990	990 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	469	-0-	469	59 1	410 3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	395	-0-	395	49 1	346 3	Y	-0-		-0-
05		2109 X	255	-0-	-1854	38 1	217 3	Y	-0-		-0-
06		450 N	294	-0-	-156	46 1	248 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	367	-0-	-36	57 1	310 3	Y	-0-		-0-
08		407 X	407	-0-	-0-	66 1	341 3	Y	-0-		-0-
09		6355 X	6355	-0-	-0-	1022 1	5333 3	Y	-0-		-0-
10		534 X	534	-0-	-0-	88 1	444 3	Y	2	2 1	-0-
11		545 X	545	-0-	-0-	2 9	460 3	Y	-0-		-0-
12		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	85 1		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 9624	PERF. 6258	- 6914					
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
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-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 8740	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	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4746	PERF. 3642	- 4410					
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
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-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	38	1	667	3	N	2	1 1	1
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	37	1	675	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1148	3	N	-0-		-0-
07	1426 N	707	-0-	-719	-0-	61	1	646	3	N	-0-		-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	N	-0-		-0-
09	1200 N	681	-0-	-519	-0-	56	1	625	3	N	-0-		-0-
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	59	1	624	3	N	1		1
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	1	9						
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	58	1	597	3	N	NO RPT	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	1				1
						1	9								
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-				1
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-				1
07	682 N	315	-0-	-367	-0-	27	1	288	3	N	-0-				1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-				1
09	600 N	162	-0-	-438	-0-	13	1	149	3	N	-0-				1
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	10	1	103	3	N	-0-				1
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	10	1	108	3	N	-0-				1
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

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-
04	1260 N	485	-0-	-775	-0-	60	1	425	3	N	-0-				-0-
05	1302 N	524	-0-	-778	-0-	78	1	446	3	N	-0-				-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	N	-0-				-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	3	N	-0-				-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	84	1	429	3	N	-0-				-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	417	3	N	-0-				-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	86	1	431	3	N	-0-				-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	82	1	443	3	N	-0-				-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

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-
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	29	1	507	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-	1	1		-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-				-0-
07	1085 N	534	-0-	-551	-0-	46	1	488	3	N	-0-				-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	3	N	-0-				-0-
09	930 N	498	-0-	-432	-0-	41	1	457	3	N	-0-				-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	43	1	457	3	N	1				1
						1	9								
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	42	1	437	3	N	-0-				1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

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-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-		-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-
07		217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

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-
04		750 N	291	-0-	-459	-0-	36	1	255	3	Y	-0-		-0-
05		775 N	302	-0-	-473	-0-	45	1	257	3	Y	-0-		-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	45	1	242	3	Y	-0-		-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	46	1	247	3	Y	-0-		-0-
08		294 X	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	3	Y	-0-		-0-
09		281 X	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	-0-		-0-
10		310 X	291	-0-	-19	-0-	48	1	243	3	Y	-0-		-0-
11		300 X	292	-0-	-8	-0-	46	1	246	3	Y	-0-		-0-
12		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE		WELL #:		401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8645 - 8932	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		2070 N	823	-0-	-1247	-0-	103 1	720 3	Y	-0-		-0-
05		2139 N	859	-0-	-1280	-0-	128 1	731 3	Y	-0-		-0-
06		840 N	820	-0-	-20	-0-	128 1	692 3	Y	-0-		-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	132 1	714 3	Y	-0-		-0-
08		837 X	837	-0-	-0-	-0-	137 1	700 3	Y	-0-		-0-
09		798 X	798	-0-	-0-	-0-	128 1	670 3	Y	-0-		-0-
10		868 X	826	-0-	-42	-0-	137 1	688 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		835 X	835	-0-	-0-	-0-	130 1	705 3	Y	-0-		-0-
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11181	-0-	11181	-0-	11181 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4598	-0-	4598	15779	581 1	4016 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
04		20186 X	4407	-0-	-15779	-0-	539 1	3787 3	Y	74	17 1	57
							81 9					
05		10726 X	4554	-0-	-6172	-0-	678 1	3875 3	Y	1	33 1	25
							1 9					
06		10380 X	4060	-0-	-6320	-0-	634 1	3416 3	Y	9	1 0	33
							10 9					
07		10726 X	4498	-0-	-6228	-0-	703 1	3794 3	Y	1		34
							1 9					
08		4588 X	4173	-0-	-415	-0-	680 1	3483 3	Y	9	17 1	26
							10 9					
09		4410 X	4222	-0-	-188	-0-	679 1	3543 3	Y	-0-	25 1	1
10		4557 X	4454	-0-	-103	-0-	720 1	3627 3	Y	97	30 1	68
							107 9					
11		4350 X	4200	-0-	-150	-0-	656 1	3542 3	Y	2	2 1	68
							2 9					
12		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			62,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			194		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 3562	- 4400								
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
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
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					12
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					12
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					12
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	N	-0-					12
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	N	-0-					12
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					12
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		765														
TOTAL CONDENSATE PROD:											12					

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 9070	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 3238	- 6516								
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	56	7			137
04	2790 X	1374	-0-	-1416	-0-	151	9	195	1	N	10					147
05	2883 X	1371	-0-	-1512	-0-	11	9	199	1	N	3					150
06	2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	3	9	184	1	N	9					159
07	2883 X	843	-0-	-2040	-0-	10	9	129	1	N	6					165
08	1550 X	744	-0-	-806	-0-	7	9	119	1	N	7					172
09	1380 X	719	-0-	-661	-0-	8	9	113	1	N	-0-	49	1			123
10	1364 X	803	-0-	-561	-0-	13	9	128	1	N	12	1	1			134
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	13	9	131	1	N	2					136
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	2	9			N	NO RPT					136
TOTAL GAS PROD:		16,584														
TOTAL CONDENSATE PROD:											186					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	748 3		-0-
04		2040 N	796	-0-	-1244	-0-	99	1	N	-0-	697 3		-0-
05		2201 N	780	-0-	-1421	-0-	116	1	N	-0-	664 3		-0-
06		840 N	658	-0-	-182	-0-	103	1	N	-0-	555 3		-0-
07		837 N	691	-0-	-146	-0-	108	1	N	-0-	583 3		-0-
08		775 N	644	-0-	-131	-0-	105	1	N	-0-	539 3		-0-
09		660 N	642	-0-	-18	-0-	103	1	N	-0-	539 3		-0-
10		682 N	650	-0-	-32	-0-	108	1	N	-0-	542 3		-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	594 3		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

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	Y	-0-	69 3		-0-
04		210 N	55	-0-	-155	-0-	7	1	Y	-0-	48 3		-0-
05		217 N	103	-0-	-114	-0-	15	1	Y	-0-	88 3		-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	78 3		-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	76 3		-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	76 3		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	72 3		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	15	1	Y	-0-	74 3		-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	13	1	Y	-0-	71 3		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
02		812 N	806	-0-	-6	-0-	806	2	N	-0-			-0-
03		837 N	336	-0-	-501	-0-	42	1	N	-0-	294 3		-0-
04		870 N	312	-0-	-558	-0-	39	1	N	-0-	273 3		-0-
05		868 N	314	-0-	-554	-0-	47	1	N	-0-	267 3		-0-
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	45	1	N	-0-	245 3		-0-
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	48	1	N	-0-	257 3		-0-
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	47	1	N	-0-	239 3		-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	48	1	N	-0-	251 3		-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	263 3		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	275 3		-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	107	9	32	1	N	2	1	1	98
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	2	9	31	1	N	-0-	1	1	97
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	N	-0-			97
07	1178 N	600	-0-	-578	-0-	52	1	548	3	N	-0-			97
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-			97
09	1020 N	569	-0-	-451	-0-	47	1	522	3	N	-0-			97
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	50	1	526	3	N	-0-			97
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	47	1	490	3	N	-0-			97
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		7,096				TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

01	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-			-0-
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-			-0-
03	7998 X	2639	-0-	-5359	-0-	333	1	2305	3	N	1	1	0	-0-
04	7740 X	2477	-0-	-5263	-0-	1	9	309	1	N	-0-			-0-
05	7285 X	2543	-0-	-4742	-0-	379	1	2164	3	N	-0-			-0-
06	6990 X	2175	-0-	-4815	-0-	340	1	1833	3	N	2	1	0	1
07	6882 X	2330	-0-	-4552	-0-	2	9	364	1	N	-0-			1
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	354	1	1811	3	N	-0-			1
09	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	338	1	1761	3	N	-0-			1
10	2542 X	2115	-0-	-427	-0-	350	1	1764	3	N	1	1	1	1
11	2250 X	2015	-0-	-235	-0-	1	9	315	1	N	1	1	1	1
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	1	9			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		34,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 5104 - 7790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2		Y	-0-			70
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		Y	-0-			70
03	7533 X	2342	-0-	-5191	-0-	295	1	2044	3	Y	3	2 0 70 7	1
04	7290 X	2684	-0-	-4606	-0-	334	1	2349	3	Y	1	1 1	1
05	7378 X	2804	-0-	-4574	-0-	418	1	2386	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	7140 X	2422	-0-	-4718	-0-	379	1	2041	3	Y	2	1 0	1
07	7378 X	2744	-0-	-4634	-0-	429	1	2315	3	Y	-0-		1
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	431	1	2208	3	Y	-0-		1
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	412	1	2149	3	Y	-0-		1
10	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	428	1	2156	3	Y	99	82 1	18
11	2670 X	2615	-0-	-55	-0-	408	1	2206	3	Y	1	1 1	18
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	1	9			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		37,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 4752 - 6568						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2		Y	-0-			-0-
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	487	1	2528	3	Y	1	1 0	-0-
04	3750 X	2507	-0-	-1243	-0-	413	1	2094	3	Y	-0-		-0-
05	3875 X	2797	-0-	-1078	-0-	395	1	2402	3	Y	-0-		-0-
06	3750 X	2326	-0-	-1424	-0-	327	1	1997	3	Y	2	1 0	1
07	3875 X	2482	-0-	-1393	-0-	359	1	2123	3	Y	-0-		1
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	343	1	2144	3	Y	-0-		1
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	247	1	1538	3	Y	-0-		1
10	2790 X	2198	-0-	-592	-0-	304	1	1893	3	Y	1	1 1	1
11	2400 X	2100	-0-	-300	-0-	283	1	1816	3	Y	1	1 1	1
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	1	9			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		35,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745	COMPL. DATE 08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7306	- 7826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2	N	-0-		-0-
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2	N	-0-		-0-
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	325	1	N	1	0	-0-
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	303	1	N	1	1	-0-
05	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	374	1	N	2	1	1
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1	N	1	0	1
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	360	1	N	1		2
08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-		2
09	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	330	1	N	5	4	3
10	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-	2	1
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	323	1	N	1	1	1
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		32,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6992	- 7404		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	Y	-0-		-0-
04	4230 X	1800	-0-	-2430	-0-	423	1	Y	-0-		-0-
05	4030 X	1787	-0-	-2243	-0-	423	1	Y	-0-		-0-
06	3900 X	1662	-0-	-2238	-0-	423	1	Y	1		1
07	3999 X	1727	-0-	-2272	-0-	463	1	Y	-0-		1
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	448	1	Y	-0-		1
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	419	1	Y	-0-		1
10	1798 X	1621	-0-	-177	-0-	431	1	Y	1	1	1
11	1680 X	1542	-0-	-138	-0-	397	1	Y	1	1	1
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		22,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3750	- 5922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	-0-		-0-
04	690 N	270	-0-	-420	-0-	34	1	N	-0-		-0-
05	713 N	278	-0-	-435	-0-	41	1	N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	41	1	N	-0-		-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	N	-0-		-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	43	1	N	-0-		-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	40	1	N	-0-		-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	42	1	N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	40	1	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 5986	- 8331				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2490 N	523	-0-	-1967	-0-	86 1	437 3	N	-0-			-0-
05	2790 N	1471	-0-	-1319	-0-	208 1	1263 3	N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	200 1	1220 3	N	1			1
						1 9						
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157 1	930 3	N	-0-			1
08	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	139 1	867 3	N	-0-			1
09	1410 N	500	-0-	-910	-0-	69 1	431 3	N	-0-			1
10	1085 N	807	-0-	-278	-0-	112 1	695 3	N	-0-			1
11	960 N	693	-0-	-267	-0-	93 1	600 3	N	-0-			1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002	COMPL. DATE 04/07/2009	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4730	- 8470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	69 1	1207 3	N	8	6 1		2
						9 9						
05	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	67 1	1219 3	N	4	4 1		2
						4 9						
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	89 1	2066 3	N	1			3
						1 9						
07	2573 N	1266	-0-	-1307	-0-	109 1	1156 3	N	1			4
						1 9						
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101 1	1239 3	N	-0-	2 1		2
09	2160 N	1180	-0-	-980	-0-	97 1	1082 3	N	1	2 1		1
						1 9						
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	112 1	1188 3	N	8	2 1		7
						9 9						
11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	112 1	1164 3	N	-0-	1 1		6
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		15,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972 -	4394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	2608	-0-	-151	-0-	145	1	2434	3	N	26	2	0		122
04	2640 X	2494	-0-	-146	-0-	135	1	2351	3	N	7	3	1		126
05	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	128	1	2328	3	N	-0-	63	1		63
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	176	1	4102	3	N	1	1	1		63
07	3193 X	2495	-0-	-698	-0-	215	1	2279	3	N	1	1	1		63
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	192	1	2362	3	N	-0-				63
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	192	1	2134	3	N	-0-				63
10	4433 X	2419	-0-	-2014	-0-	208	1	2210	3	N	1				64
11	4290 X	2241	-0-	-2049	-0-	197	1	2043	3	N	1	2	1		63
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	1	9			N	NO RPT				63
TOTAL GAS PROD:		29,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

LONGFELLOW		WELL #:		1212	RRCID ->	254194	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6565 -	6916		
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-	
04	2040 N	1940	-0-	-100	-0-	105	1	1829	3	N	5	2	1		3
05	2077 N	1965	-0-	-112	-0-	103	1	1862	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3285	-0-	285	285	135	1	3149	3	N	1	1	1		1
07	2883 X	1897	-0-	-986	-0-	163	1	1733	3	N	1	1	1		1
08	2883 X	1952	-0-	-931	-0-	147	1	1805	3	N	-0-				1
09	2790 X	1717	-0-	-1073	-0-	142	1	1575	3	N	-0-				1
10	2883 X	1733	-0-	-1150	-0-	149	1	1583	3	N	1				2
11	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1		1
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	1	9			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		22,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

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 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
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-
04	2520 N	2366	-0-	-154	-0-	128	1	2220	3	N	16	10	1	6
						18	9							
05	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	122	1	2222	3	N	5	7	1	4
						6	9							
06	3000 N	4173	-0-	1173	1173	171	1	4000	3	N	2	1	1	5
						2	9							
07	3604 X	2431	-0-	-1173	-0-	209	1	2220	3	N	2	1	1	6
						2	9							
08	3100 X	2571	-0-	-529	-0-	194	1	2376	3	N	1	3	1	4
						1	9							
09	3000 X	2286	-0-	-714	-0-	189	1	2097	3	N	-0-	3	1	1
10	3100 X	2263	-0-	-837	-0-	194	1	2052	3	N	15	4	1	12
						17	9							
11	3000 X	1934	-0-	-1066	-0-	170	1	1764	3	N	-0-	2	1	10
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		27,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 3394	-	6702			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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	N	1	1	0	-0-
						1	9					
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	553	1	N	-0-			-0-
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-			-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	506	1	N	2	1	0	1
						2	9					
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	471	1	N	-0-			1
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	445	1	N	-0-			1
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-			1
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	388	1	N	2	2	1	1
						2	9					
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	372	1	N	2	2	1	1
						2	9					
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		47,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865	COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5760	-	6073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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	N	-0-	347	3	-0-
04	990 N	376	-0-	-614	-0-	47	1	N	-0-	329	3	-0-
05	992 N	387	-0-	-605	-0-	58	1	N	-0-	329	3	-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	57	1	N	-0-	310	3	-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	60	1	N	-0-	326	3	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	311	3	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	309	3	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	313	3	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	321	3	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243	COMPL. DATE 07/27/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7310	-	7960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-			-0-
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
03	3069 X	2401	-0-	-668	-0-	161	1	N	-0-			-0-
04	2970 X	2276	-0-	-694	-0-	147	1	N	5	2	1	3
						6	9					
05	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	149	1	N	-0-	2	1	1
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	173	1	N	1	1	1	1
						1	9					
07	3069 X	2065	-0-	-1004	-0-	203	1	N	1	1	1	1
						1	9					
08	3069 X	2301	-0-	-768	-0-	198	1	N	-0-			1
09	2970 X	2123	-0-	-847	-0-	201	1	N	-0-			1
10	3069 X	1931	-0-	-1138	-0-	193	1	N	1			2
						1	9					
11	2970 X	2066	-0-	-904	-0-	206	1	N	1	2	1	1
						1	9					
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		27,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		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 #:		2615	RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4410 - 7050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	1470 N	548	-0-	-922	-0-	68	1	480	3	Y	-0-		-0-
05	1519 N	558	-0-	-961	-0-	83	1	475	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	Y	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	3	Y	-0-		-0-
08	546 X	546	-0-	-0-	-0-	89	1	457	3	Y	-0-		-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	84	1	436	3	Y	-0-		-0-
10	558 X	518	-0-	-40	-0-	86	1	432	3	Y	-0-		-0-
11	540 X	509	-0-	-31	-0-	80	1	429	3	Y	-0-		-0-
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		4506	RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 4926 - 6100		
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	1623	3	Y	1	0	-0-
						1	9						
04	4800 X	1588	-0-	-3212	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-		-0-
05	4867 X	1771	-0-	-3096	-0-	250	1	1521	3	Y	-0-		-0-
06	4710 X	1492	-0-	-3218	-0-	210	1	1282	3	Y	-0-		-0-
07	4867 X	1675	-0-	-3192	-0-	242	1	1432	3	Y	1		1
						1	9						
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	238	1	1485	3	Y	-0-		1
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	175	1	1094	3	Y	-0-		1
10	1767 X	1500	-0-	-267	-0-	208	1	1290	3	Y	2	1	2
						2	9						
11	1680 X	1218	-0-	-462	-0-	164	1	1054	3	Y	-0-	1	1
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	1	1
TOTAL GAS PROD:		23,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ALLISON		WELL #:		4801	RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4780 - 5580		
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	3049	3	N	1	0	-0-
						1	9						
04	T. A.	3166	-0-	3166	14532	228	1	2938	3	N	-0-		-0-
05	17506 X	2974	-0-	-14532	-0-	212	1	2762	3	N	-0-		-0-
06	8430 X	3086	-0-	-5344	-0-	224	1	2860	3	N	2	0	1
						2	9						
07	8618 X	3232	-0-	-5386	-0-	242	1	2990	3	N	-0-		1
08	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	243	1	2958	3	N	-0-		1
09	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	227	1	2791	3	N	-0-		1
10	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	236	1	2913	3	N	2	1	1
						2	9						
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	230	1	2974	3	N	3	1	2
						3	9						
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		45,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5258 - 6248					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	894	-0-	-780	-0-	139 1	720 3	N	32			32
						35 9						
04	2310 N	541	-0-	-1769	-0-	89 1	452 3	N	-0-			32
05	2356 N	1560	-0-	-796	-0-	220 1	1340 3	N	-0-			32
06	3000 N	4322	-0-	1322	1322	609 1	3713 3	N	-0-			32
07	3100 N	4420	-0-	1320	2642	640 1	3780 3	N	-0-			32
08	3100 N	4211	-0-	1111	3753	580 1	3623 3	N	7			39
						8 9						
09	7807 X	4054	-0-	-3753	-0-	560 1	3494 3	N	-0-			39
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	580 1	3604 3	N	4	3 1		40
						4 9						
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	574 1	3687 3	N	21	2 1		59
						23 9						
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		33,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4104 - 5750					
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
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	1374 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	1289	-0-	1289	6892	212 1	1077 3	N	-0-			-0-
05	8361 X	1469	-0-	-6892	-0-	207 1	1262 3	N	-0-			-0-
06	3840 X	1188	-0-	-2652	-0-	167 1	1020 3	N	1			1
						1 9						
07	3968 X	1283	-0-	-2685	-0-	186 1	1097 3	N	-0-			1
08	1643 X	1332	-0-	-311	-0-	184 1	1148 3	N	-0-			1
09	1410 X	921	-0-	-489	-0-	127 1	794 3	N	-0-			1
10	1457 X	1216	-0-	-241	-0-	168 1	1047 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	1290 X	1125	-0-	-165	-0-	151 1	973 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		19,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						





PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514				
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
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	N	2	2	0	-0-
						2	9					
04	16080 X	6188	-0-	-9892	-0-	771	1	N	-0-			-0-
05	16492 X	6393	-0-	-10099	-0-	952	1	N	1			1
						1	9					
06	15960 X	5973	-0-	-9987	-0-	934	1	N	3	2	0	2
						3	9					
07	16461 X	6196	-0-	-10265	-0-	969	1	N	-0-			2
08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	988	1	N	-0-			2
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	933	1	N	-0-			2
10	6386 X	5885	-0-	-501	-0-	975	1	N	4	4	1	2
						4	9					
11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	957	1	N	4	3	1	3
						4	9					
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		86,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-			-0-
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-			-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-			-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	217	1	N	8	3	1	5
						9	9					
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	237	1	N	-0-	4	1	1
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	263	1	N	1	1	1	1
						1	9					
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	317	1	N	1	1	1	1
						1	9					
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-			1
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-			1
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	299	1	N	2			3
						2	9					
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	273	1	N	1	3	1	1
						1	9					
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		40,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	407	3	-0-
04	1140 N	451	-0-	-689	-0-	73	1	N	-0-	378	3	-0-
05	1178 N	828	-0-	-350	-0-	117	1	N	-0-	711	3	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-	775	3	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-	761	3	-0-
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	111	1	N	-0-	686	3	-0-
09	900 N	718	-0-	-182	-0-	100	1	N	-0-	618	3	-0-
10	899 N	691	-0-	-208	-0-	97	1	N	-0-	594	3	-0-
11	780 N	582	-0-	-198	-0-	79	1	N	-0-	503	3	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 5084		RRCID -> 256594	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3888	-		4115		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	810 N	783	-0-	-27	-0-	42 1	739 3	N	2	1 1		1
						2 9						
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	41 1	750 3	N	-0-	1 1		-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	55 1	1280 3	N	-0-			-0-
07	1581 N	777	-0-	-804	-0-	67 1	710 3	N	-0-			-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	61 1	744 3	N	-0-			-0-
09	1350 N	712	-0-	-638	-0-	59 1	653 3	N	-0-			-0-
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	60 1	633 3	N	1			1
						1 9						
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	59 1	616 3	N	-0-	1 1		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4634	-		6010		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04	T. A.	4775	-0-	4775	21412	595 1	4180 3	N	-0-			-0-
05	26360 X	4948	-0-	-21412	-0-	737 1	4210 3	N	1			1
						1 9						
06	11850 X	4556	-0-	-7294	-0-	713 1	3841 3	N	2	1 0		2
						2 9						
07	12245 X	4751	-0-	-7494	-0-	743 1	4008 3	N	-0-			2
08	4991 X	4647	-0-	-344	-0-	759 1	3888 3	N	-0-			2
09	4800 X	4611	-0-	-189	-0-	742 1	3869 3	N	-0-			2
10	4960 X	4780	-0-	-180	-0-	792 1	3985 3	N	3	3 1		2
						3 9						
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	761 1	4110 3	N	3	3 1		2
						3 9						
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		66,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	0	-0-	
						1	9							
04	4740 X	3562	-0-	-1178	-0-	837	1	2725	3	N	-0-		-0-	
05	4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	856	1	2763	3	N	-0-		-0-	
06	4740 X	3400	-0-	-1340	-0-	865	1	2533	3	N	2	1	0	1
						2	9							
07	4898 X	3601	-0-	-1297	-0-	965	1	2636	3	N	-0-		1	
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	939	1	2581	3	N	-0-		1	
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	888	1	2468	3	N	-0-		1	
10	3627 X	3447	-0-	-180	-0-	916	1	2529	3	N	2	1	1	
						2	9							
11	3480 X	3218	-0-	-262	-0-	828	1	2388	3	N	2	1	1	
						2	9							
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		47,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

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-	
04	2460 N	2074	-0-	-386	-0-	123	1	1945	3	N	5	2	1	3
						6	9							
05	2511 N	2078	-0-	-433	-0-	125	1	1953	3	N	-0-	2	1	1
06	3000 N	3370	-0-	370	370	158	1	3211	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	2573 X	2052	-0-	-521	-0-	189	1	1862	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	2573 X	2138	-0-	-435	-0-	175	1	1963	3	N	-0-		1	
09	2490 X	1948	-0-	-542	-0-	173	1	1775	3	N	-0-		1	
10	2573 X	1974	-0-	-599	-0-	183	1	1790	3	N	1		2	
						1	9							
11	2490 X	1887	-0-	-603	-0-	178	1	1708	3	N	1	2	1	1
						1	9							
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:		24,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5728	- 6596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2997	-0-	97	97	2997 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1143	-0-	-1120	-0-	185 1	958 3	N	-0-			-0-
04	2190 N	960	-0-	-1230	-0-	158 1	802 3	N	-0-			-0-
05	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	145 1	885 3	N	-0-			-0-
06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	125 1	761 3	N	1			1
						1 9						
07	2263 X	962	-0-	-1301	-0-	139 1	823 3	N	-0-			1
08	1147 X	924	-0-	-223	-0-	127 1	797 3	N	-0-			1
09	990 X	357	-0-	-633	-0-	49 1	308 3	N	-0-			1
10	1023 X	583	-0-	-440	-0-	81 1	502 3	N	-0-			1
11	900 N	548	-0-	-352	-0-	74 1	474 3	N	-0-			1
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		13,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720	COMPL. DATE 08/28/2009	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3452	- 5500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	25428 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	23708	-0-	23708	23708	23708 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	9587	-0-	9587	33295	709 1	8875 3	N	3	3 0		-0-
						3 9						
04	T. A.	9247	-0-	9247	42542	667 1	8580 3	N	-0-			-0-
05	51452 X	8910	-0-	-42542	-0-	634 1	8275 3	N	1			1
						1 9						
06	24600 X	9201	-0-	-15399	-0-	669 1	8528 3	N	4	2 0		3
						4 9						
07	25358 X	9373	-0-	-15985	-0-	703 1	8670 3	N	-0-			3
08	9579 X	9154	-0-	-425	-0-	696 1	8458 3	N	-0-			3
09	9240 X	8699	-0-	-541	-0-	655 1	8044 3	N	-0-			3
10	9517 X	8988	-0-	-529	-0-	674 1	8307 3	N	6	6 1		3
						7 9						
11	9210 X	9097	-0-	-113	-0-	653 1	8437 3	N	6	5 1		4
						7 9						
12	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		131,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 4258	- 6680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2				-0-
02	2059 N	2057	-0-	-2	-0-	2057 2				-0-
03	2046 N	874	-0-	-1172	-0-	135 1	739 3			-0-
04	2100 N	773	-0-	-1327	-0-	120 1	653 3			-0-
05	2201 N	852	-0-	-1349	-0-	122 1	730 3			-0-
06	840 N	729	-0-	-111	-0-	105 1	624 3			-0-
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	115 1	664 3			-0-
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	111 1	663 3			-0-
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	88 1	523 3			-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	99 1	597 3			-0-
11	750 N	563	-0-	-187	-0-	76 1	487 3			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,886								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3260	- 7248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3			-0-
07	310 N	102	-0-	-208	-0-	9 1	93 3			-0-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	7 1	84 3			-0-
09	210 N	67	-0-	-143	-0-	6 1	61 3			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	8 1	80 3			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,423								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	- 6260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	16 1	639 2			74
						24 9				
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	15 1	658 2			96
						24 9				
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34 1	378 3		158	96 7 158
						174 9				
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3		24	182
						26 9				
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	19 1	304 3		30	212
						33 9				
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23 1	506 3		23	165 1 70
						25 9				
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	89 1	639 3		20	90
						22 9				
08	3100 N	4305	-0-	1205	1205	571 1	3715 3		17	107
						19 9				
09	3000 N	3380	-0-	380	1585	438 1	2925 3		15	122
						17 9				
10	3100 N	2697	-0-	-403	1182	324 1	2370 3		3	2 1 123
						3 9				
11	5316 X	4134	-0-	-1182	-0-	462 1	3669 3		3	2 1 124
						3 9				
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					124
TOTAL GAS PROD:		18,521								TOTAL CONDENSATE PROD: 337

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE		WELL #:		404W	RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 8068 - 9060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH		WELL #:		4510	RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5100 - 6150	
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-	
04	2280 X	1022	-0-	-1258	-0-	127	1	895	3	N	-0-	
05	2821 X	1067	-0-	-1754	-0-	159	1	908	3	N	-0-	
06	2730 X	1054	-0-	-1676	-0-	165	1	888	3	N	1	
07	2821 X	1216	-0-	-1605	-0-	190	1	1026	3	N	-0-	
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	202	1	1036	3	N	-0-	
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	186	1	969	3	N	-0-	
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	227	1	1145	3	N	1	
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	188	1	1017	3	N	1	
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1	9			N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		15,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 3494	-		8140		
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
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-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	50 1	871 3	N	3	1 1		2
						3 9						
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	50 1	903 3	N	-0-	2 1		-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	79 1	1851 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	132 1	1399 3	N	1			1
						1 9						
08	961 N	923	-0-	-38	-0-	70 1	853 3	N	-0-			1
09	1920 N	892	-0-	-1028	-0-	74 1	818 3	N	-0-			1
10	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	92 1	974 3	N	-0-			1
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	93 1	959 3	N	-0-	1 1		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 4735	-		4828		
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6510	-		6610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		6096	RRCID ->	257997	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 6840 -	9120
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	* EOM BALANCE
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-
04	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	110	1	1911	3	N	5	2 1 3
						6	9					
05	2325 N	1846	-0-	-479	-0-	96	1	1750	3	N	-0-	2 1 1
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	3	N	1	1 1 1
						1	9					
07	2635 X	1745	-0-	-890	-0-	150	1	1594	3	N	1	1 1 1
						1	9					
08	2635 X	1854	-0-	-781	-0-	140	1	1714	3	N	-0-	1
09	2550 N	1610	-0-	-940	-0-	133	1	1477	3	N	-0-	1
10	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	138	1	1458	3	N	1	2
						1	9					
11	1800 N	1493	-0-	-307	-0-	132	1	1361	3	N	-0-	1 1 1
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		21,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WEST RANCH		WELL #:		4516	RRCID ->	257998	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5380 -	7160
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	* EOM BALANCE
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	658	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	594	-0-	-1326	-0-	98	1	496	3	N	-0-	-0-
05	2046 N	717	-0-	-1329	-0-	101	1	616	3	N	-0-	-0-
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	81	1	497	3	N	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	552	3	N	-0-	-0-
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	91	1	568	3	N	-0-	-0-
09	570 N	451	-0-	-119	-0-	62	1	389	3	N	-0-	-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	86	1	537	3	N	-0-	-0-
11	630 N	490	-0-	-140	-0-	66	1	424	3	N	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON 4		WELL #:		106	RRCID ->	258016	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7732 -	8360
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	* EOM BALANCE
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	28	3	N	-0-	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 5062		RRCID -> 258017	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 4560	- 4655					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	858 3	N	-0-			-0-
04		2280 N	456	-0-	-1824	-0-	75 1	381 3	N	-0-			-0-
05		2635 N	654	-0-	-1981	-0-	92 1	562 3	N	-0-			-0-
06		990 N	232	-0-	-758	-0-	33 1	199 3	N	-0-			-0-
07		465 N	32	-0-	-433	-0-	5 1	27 3	N	-0-			-0-
08		651 N	8	-0-	-643	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5010	- 5160					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	700 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	709	-0-	-1271	-0-	88 1	621 3	N	-0-			-0-
05		2046 N	774	-0-	-1272	-0-	115 1	659 3	N	-0-			-0-
06		780 N	755	-0-	-25	-0-	118 1	637 3	N	-0-			-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	122 1	660 3	N	-0-			-0-
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	125 1	641 3	N	-0-			-0-
09		750 N	725	-0-	-25	-0-	117 1	608 3	N	-0-			-0-
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	125 1	628 3	N	-0-			-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	119 1	644 3	N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 4596	- 5520					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	3452	-0-	3452	3452	3452 2		N	-0-			-0-
03		T. A.	1454	-0-	1454	4906	235 1	1219 3	N	-0-			-0-
04		T. A.	1141	-0-	1141	6047	188 1	953 3	N	-0-			-0-
05		7344 X	1297	-0-	-6047	-0-	183 1	1114 3	N	-0-			-0-
06		3300 X	1056	-0-	-2244	-0-	149 1	907 3	N	-0-			-0-
07		3410 X	1098	-0-	-2312	-0-	159 1	939 3	N	-0-			-0-
08		1457 X	1100	-0-	-357	-0-	152 1	948 3	N	-0-			-0-
09		1260 X	722	-0-	-538	-0-	100 1	622 3	N	-0-			-0-
10		1302 X	876	-0-	-426	-0-	121 1	754 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
11		1050 X	828	-0-	-222	-0-	111 1	716 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

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 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
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	214	1	4930	2	N	-0-				-0-
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-				-0-
03	2821 X	1567	-0-	-1254	-0-	253	1	1312	3	N	2				2
04	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	213	1	1079	3	N	-0-				2
05	2821 X	1490	-0-	-1331	-0-	210	1	1280	3	N	-0-				2
06	2730 X	1269	-0-	-1461	-0-	179	1	1089	3	N	1				3
07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	350	1	2529	3	N	-0-				3
08	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	714	1	5731	3	N	-0-				3
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	645	1	4997	3	N	-0-				3
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	629	1	4803	3	N	4	2	1		5
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	604	1	4647	3	N	3	4	1		4
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	3	9			N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		39,594				TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 9434	PERF. 6011	-		9260					
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
01	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-				-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	2			N	-0-				-0-
03	496 N	227	-0-	-269	-0-	37	1	190	3	N	-0-				-0-
04	510 N	224	-0-	-286	-0-	37	1	187	3	N	-0-				-0-
05	527 N	292	-0-	-235	-0-	41	1	251	3	N	-0-				-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	3	N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	80	1	470	3	N	-0-				-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	548	3	N	-0-				-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	N	-0-				-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	95	1	590	3	N	-0-				-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	3	N	-0-				-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,373				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 8828	PERF. 5276	-		8740					
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
01	961 N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-				-0-
02	1073 N	5	-0-	-1068	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
04	570 N	5	-0-	-565	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	3	N	-0-				-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-				-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	N	-0-				-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	39	1	246	3	N	-0-				-0-
09	360 N	66	-0-	-294	-0-	9	1	57	3	N	-0-				-0-
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	18	1	110	3	N	-0-				-0-
11	270 N	89	-0-	-181	-0-	12	1	77	3	N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #:		3032	RRCID ->	259070	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 5699 - 7126			
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
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
02		1276 N	1253	-0-	-23	-0-	1253 2			N	-0-			-0-
03		1364 N	540	-0-	-824	-0-	87 1	453 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	512	-0-	-808	-0-	84 1	428 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	527	-0-	-806	-0-	74 1	453 3		N	-0-			-0-
06		510 N	493	-0-	-17	-0-	69 1	424 3		N	-0-			-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	76 1	446 3		N	-0-			-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	71 1	443 3		N	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	67 1	416 3		N	-0-			-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	69 1	431 3		N	-0-			-0-
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	68 1	437 3		N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,224			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST RANCH		WELL #:		2258	RRCID ->	259071	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 5190 - 5950			
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
01		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16361 2			N	-0-			-0-
02		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234 2			N	-0-			-0-
03		16957 X	6450	-0-	-10507	-0-	814 1	5634 3		N	2	2 0		-0-
							2 9							
04		16410 X	6091	-0-	-10319	-0-	759 1	5332 3		N	-0-			-0-
05		16368 X	6141	-0-	-10227	-0-	914 1	5226 3		N	1			1
							1 9							
06		15840 X	5609	-0-	-10231	-0-	877 1	4729 3		N	3	2 0		2
							3 9							
07		16275 X	5722	-0-	-10553	-0-	895 1	4827 3		N	-0-			2
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	945 1	4839 3		N	-0-			2
09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	930 1	4849 3		N	-0-			2
10		6138 X	5916	-0-	-222	-0-	980 1	4932 3		N	4	4 1		2
							4 9							
11		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	940 1	5080 3		N	4	3 1		3
							4 9							
12		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:				85,111			TOTAL CONDENSATE PROD:				14			



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187 -	7012
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
							1 9						
04		T. A.	2181	-0-	2181	9874	272 1	1909 3	N	-0-			-0-
05		12070 X	2196	-0-	-9874	-0-	327 1	1869 3	N	-0-			-0-
06		5580 X	2046	-0-	-3534	-0-	320 1	1724 3	N	2	1 0		1
							2 9						
07		5735 X	2174	-0-	-3561	-0-	340 1	1834 3	N	-0-			1
08		2325 X	2092	-0-	-233	-0-	342 1	1750 3	N	-0-			1
09		2190 X	1995	-0-	-195	-0-	321 1	1674 3	N	-0-			1
10		2201 X	2125	-0-	-76	-0-	352 1	1772 3	N	1	1 1		1
							1 9						
11		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	330 1	1782 3	N	1	1 1		1
							1 9						
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			30,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

WEST RANCH		WELL #:		2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	5000 -	6840
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-
04		1890 N	662	-0-	-1228	-0-	109 1	553 3	N	-0-			-0-
05		1953 N	747	-0-	-1206	-0-	105 1	642 3	N	-0-			-0-
06		750 N	640	-0-	-110	-0-	90 1	550 3	N	-0-			-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	101 1	599 3	N	-0-			-0-
08		744 N	689	-0-	-55	-0-	95 1	594 3	N	-0-			-0-
09		630 N	553	-0-	-77	-0-	76 1	477 3	N	-0-			-0-
10		713 N	635	-0-	-78	-0-	88 1	547 3	N	-0-			-0-
11		660 N	623	-0-	-37	-0-	84 1	539 3	N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5304	RRCID ->	259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7088 -	7908
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-
04		1380 N	412	-0-	-968	-0-	68 1	344 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	616	-0-	-779	-0-	87 1	529 3	N	-0-			-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	95 1	579 3	N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	91 1	537 3	N	-0-			-0-
08		620 N	578	-0-	-42	-0-	80 1	498 3	N	-0-			-0-
09		660 N	530	-0-	-130	-0-	73 1	457 3	N	-0-			-0-
10		620 N	542	-0-	-78	-0-	75 1	467 3	N	-0-			-0-
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	72 1	461 3	N	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,781				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4074	RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4830 - 4870		
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
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-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	13 1	220 3	N	-0-			-0-
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	11 1	195 3	N	-0-			-0-
06		450 N	288	-0-	-162	-0-	12 1	276 3	N	-0-			-0-
07		465 N	186	-0-	-279	-0-	16 1	170 3	N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	N	-0-			-0-
09		300 N	198	-0-	-102	-0-	16 1	182 3	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1	180 3	N	-0-			-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	18 1	188 3	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7914 - 8723		
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						
04		5970 X	2196	-0-	-3774	-0-	274 1	1922 3	N	-0-			-0-
05		5952 X	2251	-0-	-3701	-0-	335 1	1916 3	N	-0-			-0-
06		5730 X	2115	-0-	-3615	-0-	331 1	1782 3	N	2	1 0		1
							2 9						
07		5828 X	2220	-0-	-3608	-0-	347 1	1873 3	N	-0-			1
08		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	353 1	1806 3	N	-0-			1
09		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	333 1	1738 3	N	-0-			1
10		2263 X	2123	-0-	-140	-0-	352 1	1770 3	N	1	1 1		1
							1 9						
11		2160 X	2132	-0-	-28	-0-	333 1	1798 3	N	1	1 1		1
							1 9						
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		30,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WEST STATE		WELL #:		2419	RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6370 - 6690		
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						
04		5850 X	2235	-0-	-3615	-0-	368 1	1867 3	N	-0-			-0-
05		5797 X	2269	-0-	-3528	-0-	320 1	1949 3	N	-0-			-0-
06		5550 X	2144	-0-	-3406	-0-	302 1	1840 3	N	2	1 0		1
							2 9						
07		5673 X	2267	-0-	-3406	-0-	328 1	1939 3	N	-0-			1
08		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	307 1	1916 3	N	-0-			1
09		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	292 1	1823 3	N	-0-			1
10		2263 X	2191	-0-	-72	-0-	303 1	1887 3	N	1	1 1		1
							1 9						
11		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	298 1	1914 3	N	1	1 1		1
							1 9						
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		31,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	7650 X	2689	-0-	-4961	-0-	443 1	2246 3	N	-0-			-0-
05	7905 X	2961	-0-	-4944	-0-	418 1	2543 3	N	-0-			-0-
06	7650 X	2518	-0-	-5132	-0-	354 1	2162 3	N	2	1 0		1
						2 9						
07	7874 X	2731	-0-	-5143	-0-	395 1	2336 3	N	-0-			1
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	366 1	2287 3	N	-0-			1
09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	294 1	1833 3	N	-0-			1
10	2976 X	2457	-0-	-519	-0-	340 1	2115 3	N	2	2 1		1
						2 9						
11	2640 X	2296	-0-	-344	-0-	309 1	1986 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		37,111							5			
TOTAL CONDENSATE PROD:												

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

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-	25 7		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	109 3	N	1			1
						1 9						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	1 1		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	84 3	N	20	12 1		8
						22 9						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	1 1		7
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			7
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		407										
TOTAL CONDENSATE PROD:									21			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2251	RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 2464	-	3946
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
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-
04	3900 X	3480	-0-	-420	-0-	189 1	3280 3	N	10	4 1		6
						11 9						
05	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	191 1	3473 3	N	-0-	5 1		1
06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	253 1	5910 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	312 1	3311 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	291 1	3572 3	N	-0-			1
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	284 1	3150 3	N	-0-			1
10	6355 X	3414	-0-	-2941	-0-	294 1	3117 3	N	3			4
						3 9						
11	6150 X	3201	-0-	-2949	-0-	282 1	2919 3	N	-0-	3 1		1
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		42,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

WEST RANCH				WELL #: 4519	RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 5170	-	5350
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-
04	870 N	281	-0-	-589	-0-	35 1	246 3	N	-0-			-0-
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	41 1	237 3	N	-0-			-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	38 1	203 3	N	-0-			-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	38 1	205 3	N	-0-			-0-
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	38 1	196 3	N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	34 1	176 3	N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	35 1	174 3	N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	33 1	180 3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON 4				WELL #: 102	RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 6020	-	7410
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						
04	T. A.	2634	-0-	2634	12178	328 1	2306 3	N	-0-			-0-
05	14954 X	2776	-0-	-12178	-0-	413 1	2363 3	N	-0-			-0-
06	7020 X	2423	-0-	-4597	-0-	379 1	2042 3	N	2	1 0		1
						2 9						
07	7192 X	2766	-0-	-4426	-0-	433 1	2333 3	N	-0-			1
08	2821 X	2574	-0-	-247	-0-	420 1	2154 3	N	-0-			1
09	2700 X	2591	-0-	-109	-0-	417 1	2174 3	N	-0-			1
10	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	435 1	2189 3	N	2	2 1		1
						2 9						
11	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	411 1	2219 3	N	2	2 1		1
						2 9						
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		37,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	27	7	-0-
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	N	-0-			-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			365	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

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	N	-0-	1114	3	-0-
04		3120 X	718	-0-	-2402	-0-	118	1	N	-0-	600	3	-0-
05		3224 X	929	-0-	-2295	-0-	131	1	N	-0-	798	3	-0-
06		3120 X	599	-0-	-2521	-0-	84	1	N	1	514	3	1
							1	9					
07		3224 X	564	-0-	-2660	-0-	82	1	N	-0-	482	3	1
08		600 X	600	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-	517	3	1
09		81 X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	70	3	1
10		930 X	231	-0-	-699	-0-	32	1	N	-0-	199	3	1
11		600 X	177	-0-	-423	-0-	24	1	N	-0-	153	3	1
12		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			12,218	TOTAL CONDENSATE PROD: 1									

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3016	- 4512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	15	1	268	3	N	-0-			30
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	14	1	261	3	N	-0-			30
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-			30
07	558 N	345	-0-	-213	-0-	30	1	315	3	N	-0-			30
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	N	-0-			30
09	570 N	432	-0-	-138	-0-	36	1	396	3	N	-0-			30
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	N	4			34
						4	9							
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-			34
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		4,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4960	- 5640						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
04	10320 X	3892	-0-	-6428	-0-	485	1	3407	3	N	-0-			-0-
05	10664 X	4050	-0-	-6614	-0-	603	1	3447	3	N	-0-			-0-
06	10080 X	3972	-0-	-6108	-0-	621	1	3349	3	N	2	1	0	1
						2	9							
07	10354 X	4126	-0-	-6228	-0-	645	1	3481	3	N	-0-			1
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	663	1	3397	3	N	-0-			1
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	626	1	3267	3	N	-0-			1
10	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	670	1	3371	3	N	3	3	1	1
						3	9							
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	624	1	3370	3	N	3	2	1	2
						3	9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		56,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		4920 X	4620	-0-	-300	-0-	250	1	4355	3	N	14	6 1	8
							15	9						
05		5053 X	4670	-0-	-383	-0-	244	1	4426	3	N	-0-	6 1	2
06		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	328	1	7665	3	N	1	1 1	2
							1	9						
07		5208 X	4655	-0-	-553	-0-	401	1	4253	3	N	1	1 1	2
							1	9						
08		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	373	1	4580	3	N	-0-		2
09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	366	1	4066	3	N	-0-		2
10		8246 X	4498	-0-	-3748	-0-	388	1	4107	3	N	3		5
							3	9						
11		7980 X	4293	-0-	-3687	-0-	378	1	3914	3	N	1	4 1	2
							1	9						
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			54,501				TOTAL CONDENSATE PROD:					20		

ALLISON		WELL #:		2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 -	7100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04		9570 X	3397	-0-	-6173	-0-	559	1	2838	3	N	-0-		-0-
05		9889 X	3713	-0-	-6176	-0-	524	1	3189	3	N	-0-		-0-
06		9570 X	3206	-0-	-6364	-0-	451	1	2753	3	N	2	1 0	1
							2	9						
07		9889 X	3419	-0-	-6470	-0-	495	1	2924	3	N	-0-		1
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	466	1	2913	3	N	-0-		1
09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	387	1	2411	3	N	-0-		1
10		3720 X	3050	-0-	-670	-0-	422	1	2626	3	N	2	2 1	1
							2	9						
11		3300 X	2922	-0-	-378	-0-	393	1	2527	3	N	2	2 1	1
							2	9						
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			48,965				TOTAL CONDENSATE PROD:					7		



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 -	6118
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
04		1140 N	768	-0-	-372	-0-	42	1	724	3	N	2	1 1
							2	9					
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	4	1 1
							4	9					
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	61	1	1424	3	N	-0-	4
07		1550 N	1089	-0-	-461	-0-	94	1	995	3	N	-0-	4
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-	4
09		1500 N	915	-0-	-585	-0-	76	1	839	3	N	-0-	4
10		1085 N	697	-0-	-388	-0-	60	1	637	3	N	-0-	4
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	N	1	1 1
							1	9					
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			10,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

WEST RANCH		WELL #:		2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 -	3724
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-
04		7980 X	6506	-0-	-1474	-0-	352	1	6133	3	N	19	8 1
							21	9					
05		8091 X	6473	-0-	-1618	-0-	338	1	6135	3	N	-0-	3
06		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	392	1	9144	3	N	1	2 1
							1	9					
07		9052 X	5165	-0-	-3887	-0-	445	1	4718	3	N	2	2 1
							2	9					
08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	446	1	5471	3	N	-0-	2
09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	463	1	5141	3	N	-0-	2
10		9858 X	5434	-0-	-4424	-0-	468	1	4962	3	N	4	6
							4	9					
11		9540 X	5259	-0-	-4281	-0-	463	1	4795	3	N	1	5 1
							1	9					
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			71,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

ALLISON RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 -	8380
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-
04		510 N	447	-0-	-63	-0-	56	1	391	3	N	-0-	-0-
05		527 N	466	-0-	-61	-0-	69	1	397	3	N	-0-	-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	66	1	356	3	N	-0-	-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-	-0-
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	75	1	382	3	N	-0-	-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	69	1	359	3	N	-0-	-0-
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	73	1	368	3	N	-0-	-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	69	1	375	3	N	-0-	-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #: 4524	RRCID -> 259486	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4010	- 5180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
04	540 N	205	-0-	-335	-0-	26 1	179 3	N	-0-		-0-
05	558 N	211	-0-	-347	-0-	31 1	180 3	N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	32 1	170 3	N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33 1	177 3	N	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	34 1	173 3	N	-0-		-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	32 1	166 3	N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	34 1	171 3	N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	32 1	172 3	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST STATE				WELL #: 405E	RRCID -> 259487	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6454	- 6886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	1	0	-0-
						1 9					
04	4200 X	1348	-0-	-2852	-0-	222 1	1126 3	N	-0-		-0-
05	4433 X	3157	-0-	-1276	-0-	446 1	2711 3	N	-0-		-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	652 1	3977 3	N	2	1 0	1
						2 9					
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	690 1	4076 3	N	-0-		1
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	635 1	3971 3	N	-0-		1
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	604 1	3766 3	N	-0-		1
10	4774 X	4477	-0-	-297	-0-	620 1	3854 3	N	3	3 1	1
						3 9					
11	4620 X	4557	-0-	-63	-0-	613 1	3940 3	N	4	3 1	2
						4 9					
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		42,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

WEST RANCH				WELL #: 2346	RRCID -> 259524	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4720	- 5988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	1	1 0	-0-
						1 9					
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	281 1	1426 3	N	-0-		-0-
05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	287 1	1746 3	N	-0-		-0-
06	1530 X	1452	-0-	-78	-0-	204 1	1246 3	N	2	1 0	1
						2 9					
07	1581 X	1473	-0-	-108	-0-	213 1	1260 3	N	-0-		1
08	1581 X	1415	-0-	-166	-0-	195 1	1220 3	N	-0-		1
09	1530 X	648	-0-	-882	-0-	90 1	558 3	N	-0-		1
10	1581 X	1148	-0-	-433	-0-	159 1	988 3	N	1	1 1	1
						1 9					
11	1380 N	983	-0-	-397	-0-	132 1	851 3	N	-0-	1 1	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552	
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
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-
04		1410 N	581	-0-	-829	-0-	72 1	509 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	665	-0-	-792	-0-	99 1	566 3	N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	86 1	466 3	N	-0-			-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	94 1	508 3	N	-0-			-0-
08		651 N	621	-0-	-30	-0-	101 1	520 3	N	-0-			-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	93 1	486 3	N	-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	101 1	507 3	N	-0-			-0-
11		600 N	563	-0-	-37	-0-	88 1	475 3	N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258			
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		384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 1	360 3	N	-0-			86
							3 9						
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	17 1	290 3	N	-0-			86
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	16 1	293 3	N	-0-			86
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	22 1	509 3	N	-0-			86
07		620 N	310	-0-	-310	-0-	27 1	283 3	N	-0-			86
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 3	N	-0-			86
09		540 N	291	-0-	-249	-0-	24 1	267 3	N	-0-			86
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	25 1	264 3	N	-0-	1	52 1	35
							1 9						
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	25 1	257 3	N	-0-			35
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		3,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275			
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-
04		960 N	921	-0-	-39	-0-	50 1	868 3	N	-0-	3	1 1	2
							3 9						
05		961 N	920	-0-	-41	-0-	48 1	872 3	N	-0-	2 1		-0-
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65 1	1512 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	926	-0-	-748	-0-	80 1	846 3	N	-0-			-0-
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	74 1	908 3	N	-0-			-0-
09		1590 N	896	-0-	-694	-0-	74 1	822 3	N	-0-			-0-
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	78 1	830 3	N	-0-	1		1
							1 9						
11		960 N	870	-0-	-90	-0-	77 1	793 3	N	-0-	1 1		-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2214	RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 5686 - 6045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	540 N	273	-0-	-267	-0-	45 1	228 3		N	-0-			-0-
05	651 N	290	-0-	-361	-0-	41 1	249 3		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	37 1	223 3		N	-0-			-0-
07	279 N	6	-0-	-273	-0-	1 1	5 3		N	-0-			-0-
08	279 N	4	-0-	-275	-0-	1 1	3 3		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 7395 - 7893		
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							
04	5130 X	2303	-0-	-2827	-0-	541 1	1762 3		N	-0-			-0-
05	5022 X	2364	-0-	-2658	-0-	559 1	1805 3		N	-0-			-0-
06	4830 X	2127	-0-	-2703	-0-	541 1	1584 3		N	2	1 0		1
						2 9							
07	4991 X	2053	-0-	-2938	-0-	550 1	1503 3		N	-0-			1
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	632 1	1739 3		N	-0-			1
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	573 1	1592 3		N	-0-			1
10	2356 X	2211	-0-	-145	-0-	588 1	1622 3		N	1	1 1		1
						1 9							
11	2280 X	2086	-0-	-194	-0-	537 1	1548 3		N	1	1 1		1
						1 9							
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		29,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ALLISON		WELL #:		4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4536 - 5480		
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							
04	T. A.	3963	-0-	3963	19170	286 1	3677 3		N	-0-			-0-
05	22894 X	3724	-0-	-19170	-0-	265 1	3458 3		N	1			1
						1 9							
06	11280 X	3878	-0-	-7402	-0-	282 1	3595 3		N	1	1 0		1
						1 9							
07	11625 X	4109	-0-	-7516	-0-	308 1	3801 3		N	-0-			1
08	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	310 1	3769 3		N	-0-			1
09	3960 X	3838	-0-	-122	-0-	289 1	3549 3		N	-0-			1
10	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	302 1	3718 3		N	3	3 1		1
						3 9							
11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	298 1	3843 3		N	3	2 1		2
						3 9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		58,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH		WELL #:	4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4850 - 5490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
04	5580 X	1991	-0-	-3589	-0-	309 1	1682 3	N	-0-			28
05	5921 X	2256	-0-	-3665	-0-	322 1	1932 3	N	2			30
						2 9						
06	5730 X	1954	-0-	-3776	-0-	283 1	1669 3	N	2	1 0		31
						2 9						
07	5921 X	2116	-0-	-3805	-0-	313 1	1803 3	N	-0-			31
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	306 1	1808 3	N	-0-			31
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	229 1	1328 3	N	-0-			31
10	2263 X	1885	-0-	-378	-0-	278 1	1606 3	N	1	1 1		31
						1 9						
11	2040 X	1802	-0-	-238	-0-	256 1	1545 3	N	1	1 1		31
						1 9						
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		29,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

WEST RANCH		WELL #:	3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5055 - 8655		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 4413		RRCID -> 259764	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 3252	- 4655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72 1	1248 3	N	4	2 1	2
						4 9					
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	67 1	1217 3	N	1	2 1	1
						1 9					
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	90 1	2099 3	N	-0-		1
07	2666 N	1268	-0-	-1398	-0-	109 1	1159 3	N	-0-		1
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	103 1	1259 3	N	-0-		1
09	2190 N	1210	-0-	-980	-0-	100 1	1110 3	N	-0-		1
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	108 1	1145 3	N	-0-		1
11	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	102 1	1060 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		15,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 4748	PERF. 4020	- 4525			
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
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-
04	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	60 1	1041 3	N	3	1 1	2
						3 9					
05	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	57 1	1029 3	N	-0-	2 1	-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	74 1	1730 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1023	-0-	-1178	-0-	88 1	935 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	80 1	982 3	N	-0-		-0-
09	1800 N	935	-0-	-865	-0-	77 1	858 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	928	-0-	-95	-0-	80 1	847 3	N	1		1
						1 9					
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	77 1	793 3	N	-0-	1 1	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778	COMPL. DATE 07/23/2010	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3554	- 3992						
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
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-
04	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	91	1	1577	3	N	5	2	1	3
						6	9							
05	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	81	1	1472	3	N	-0-	2	1	1
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	106	1	2472	3	N	-0-			1
07	2542 X	1676	-0-	-866	-0-	144	1	1532	3	N	-0-			1
08	2542 X	1782	-0-	-760	-0-	134	1	1648	3	N	-0-			1
09	2460 N	1589	-0-	-871	-0-	131	1	1458	3	N	-0-			1
10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	137	1	1447	3	N	1			2
						1	9							
11	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	1357	3	N	-0-	1	1	1
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		18,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802	COMPL. DATE 08/29/2010	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 7486	- 8064						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-
						2	9							
04	15510 X	5883	-0-	-9627	-0-	969	1	4914	3	N	-0-			-0-
05	15624 X	5959	-0-	-9665	-0-	841	1	5117	3	N	1			1
						1	9							
06	14850 X	5452	-0-	-9398	-0-	768	1	4681	3	N	3	2	0	2
						3	9							
07	15252 X	5733	-0-	-9519	-0-	830	1	4903	3	N	-0-			2
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	769	1	4806	3	N	-0-			2
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	704	1	4393	3	N	-0-			2
10	5952 X	5292	-0-	-660	-0-	733	1	4555	3	N	4	4	1	2
						4	9							
11	5550 X	5091	-0-	-459	-0-	685	1	4403	3	N	3	3	1	2
						3	9							
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		79,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3980	-		5955			
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
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	-0-
						1	9						
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	404	1	2837	3	N	-0-		-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	3	N	-0-		-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	426	1	2294	3	N	2	1 0	1
						2	9						
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	477	1	2576	3	N	-0-		1
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	529	1	2710	3	N	-0-		1
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	498	1	2599	3	N	-0-		1
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	526	1	2647	3	N	2	2 1	1
						2	9						
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	509	1	2750	3	N	3	2 1	2
						3	9						
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		45,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3940	-		4060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	73	1	1272	3	N	4	2 1	2
						4	9						
05	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	70	1	1268	3	N	1	2 1	1
						1	9						
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	93	1	2164	3	N	-0-		1
07	2697 N	1322	-0-	-1375	-0-	114	1	1208	3	N	-0-		1
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	104	1	1281	3	N	-0-		1
09	2250 N	1220	-0-	-1030	-0-	101	1	1119	3	N	-0-		1
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	106	1	1123	3	N	-0-		1
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	101	1	1051	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		15,558				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 4865	- 5480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
04	2250 N	778	-0-	-1472	-0-	128 1	650 3	N	-0-	-0-
05	2325 N	950	-0-	-1375	-0-	134 1	816 3	N	-0-	-0-
06	1080 N	674	-0-	-406	-0-	95 1	578 3	N	1	1
						1 9				
07	806 N	678	-0-	-128	-0-	98 1	580 3	N	-0-	1
08	961 N	701	-0-	-260	-0-	97 1	604 3	N	-0-	1
09	660 N	253	-0-	-407	-0-	35 1	218 3	N	-0-	1
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	71 1	444 3	N	-0-	1
11	690 N	445	-0-	-245	-0-	60 1	385 3	N	-0-	1
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		11,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 4720	- 5620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
04	540 N	81	-0-	-459	-0-	13 1	68 3	N	-0-	-0-
05	713 N	35	-0-	-678	-0-	5 1	30 3	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-	-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 4162	- 4294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
04	300 N	109	-0-	-191	-0-	14 1	95 3	N	-0-	-0-
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	7 1	39 3	N	-0-	-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	4 1	24 3	N	-0-	-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	9 1	46 3	N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14 1	70 3	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15 1	76 3	N	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15 1	77 3	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 3	N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	2	2 0		-0-
								2 9						
04		20730 X	8009	-0-	-12721	-0-		998 1	7011 3	N	-0-			-0-
05		21297 X	7994	-0-	-13303	-0-		1190 1	6803 3	N	1			1
								1 9						
06		20610 X	7202	-0-	-13408	-0-		1126 1	6072 3	N	4	2 0		3
								4 9						
07		21111 X	7384	-0-	-13727	-0-		1155 1	6229 3	N	-0-			3
08		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-		1157 1	5926 3	N	-0-			3
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-		1140 1	5948 3	N	-0-			3
10		7998 X	7215	-0-	-783	-0-		1195 1	6016 3	N	4	5 1		2
								4 9						
11		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-		1157 1	6251 3	N	5	4 1		3
								6 9						
12		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			108,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
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		1519 N	1348	-0-	-171	-0-		73 1	1234 3	N	37	172 1		72
								41 9						
04		1410 N	1356	-0-	-54	-0-		72 1	1261 3	N	21	2 1		91
								23 9						
05		1426 N	1299	-0-	-127	-0-		67 1	1210 3	N	20	2 1		109
								22 9						
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		91 1	2119 3	N	18			127
								20 9						
07		2697 N	1345	-0-	-1352	-0-		114 1	1210 3	N	19			146
								21 9						
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		100 1	1228 3	N	16			162
								18 9						
09		2220 N	1258	-0-	-962	-0-		102 1	1135 3	N	19			181
								21 9						
10		1333 N	1269	-0-	-64	-0-		108 1	1140 3	N	19	112 1		88
								21 9						
11		1290 N	1202	-0-	-88	-0-		104 1	1077 3	N	19	1 1		106
								21 9						
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:			15,437				TOTAL CONDENSATE PROD:			220				

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	130 1	N	-0-	791 3		-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	264 1	N	-0-	1610 3		-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	276 1	N	-0-	1630 3		-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	251 1	N	-0-	1566 3		-0-
09	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	239 1	N	-0-	1489 3		-0-
10	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	240 1	N	2	1492 3	1 1	1
						2 9					
11	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	223 1	N	1	1432 3	1 1	1
						1 9					
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		11,637									3
											TOTAL CONDENSATE PROD:

GONZALEZ				WELL #: 301	RRCID -> 260543	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 6740 - 8925		
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	N	2	5129 3	2 0	-0-
						2 9					
04	14760 X	5603	-0-	-9157	-0-	698 1	N	-0-	4905 3		-0-
05	15066 X	5728	-0-	-9338	-0-	853 1	N	1	4874 3		1
						1 9					
06	14460 X	5013	-0-	-9447	-0-	784 1	N	2	4227 3	1 0	2
						2 9					
07	14818 X	4999	-0-	-9819	-0-	782 1	N	-0-	4217 3		2
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	768 1	N	-0-	3934 3		2
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	706 1	N	-0-	3681 3		2
10	5735 X	4303	-0-	-1432	-0-	713 1	N	2	3588 3	3 1	1
						2 9					
11	5010 X	4278	-0-	-732	-0-	668 1	N	3	3607 3	2 1	2
						3 9					
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		73,684									10
											TOTAL CONDENSATE PROD:

WEST RANCH				WELL #: 3132	RRCID -> 261458	COMPL. DATE 10/24/2009	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5406 - 5758		
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	17 1	N	-0-	296 2		-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	15 1	N	-0-	271 2		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	16 1	N	-0-	277 3		-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	15 1	N	-0-	267 3		-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	15 1	N	-0-	271 3		-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	468 3		-0-
07	558 N	284	-0-	-274	-0-	24 1	N	-0-	260 3		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	277 3		-0-
09	480 N	267	-0-	-213	-0-	22 1	N	-0-	245 3		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	23 1	N	-0-	246 3		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	22 1	N	-0-	232 3		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,322									-0-
											TOTAL CONDENSATE PROD:

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
04		780 N	319	-0-	-461	-0-	40	1	279	3	N	-0-		-0-	
05		806 N	313	-0-	-493	-0-	47	1	266	3	N	-0-		-0-	
06		300 N	158	-0-	-142	-0-	25	1	133	3	N	-0-		-0-	
07		341 N	104	-0-	-237	-0-	16	1	88	3	N	-0-		-0-	
08		310 N	90	-0-	-220	-0-	15	1	75	3	N	-0-		-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	3	N	-0-		-0-	
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	50	1	252	3	N	-0-		-0-	
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	N	-0-		-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,653											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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-	
04		1260 N	424	-0-	-836	-0-	53	1	371	3	N	-0-		-0-	
05		1271 N	464	-0-	-807	-0-	69	1	395	3	N	-0-		-0-	
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	3	N	-0-		-0-	
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	3	N	-0-		-0-	
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	3	N	-0-		-0-	
09		630 N	472	-0-	-158	-0-	76	1	396	3	N	-0-		-0-	
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	79	1	399	3	N	-0-		-0-	
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	N	-0-		-0-	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,910											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

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-	
04		2730 X	662	-0-	-2068	-0-	109	1	553	3	N	-0-		-0-	
05		1922 X	730	-0-	-1192	-0-	103	1	627	3	N	-0-		-0-	
06		1770 X	711	-0-	-1059	-0-	100	1	611	3	N	-0-		-0-	
07		1829 X	726	-0-	-1103	-0-	105	1	621	3	N	-0-		-0-	
08		653 X	653	-0-	-0-	-0-	90	1	563	3	N	-0-		-0-	
09		550 X	550	-0-	-0-	-0-	76	1	474	3	N	-0-		-0-	
10		744 X	592	-0-	-152	-0-	82	1	510	3	N	-0-		-0-	
11		720 X	588	-0-	-132	-0-	79	1	509	3	N	-0-		-0-	
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,427											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON				WELL #: 3037	RRCID -> 261644	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 3590	-		4980	
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
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-
04		810 N	787	-0-	-23	-0-	43 1	742 3	N	2	1 1	1
							2 9					
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	41 1	752 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 3	N	-0-		-0-
07		1581 N	786	-0-	-795	-0-	68 1	718 3	N	-0-		-0-
08		806 N	13	-0-	-793	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11		3000 N	3070	-0-	70	70	480 1	2590 3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	70			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

ALLISON				WELL #: 202	RRCID -> 261648	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 8973	PERF. 8460	-		8870	
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
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-
04		108660 X	-0-	-0-	-108660	-0-			N	-0-		-0-
05		112282 X	54	-0-	-112228	-0-	8 1	46 3	N	-0-		-0-
06		51900 X	-0-	-0-	-51900	-0-			N	-0-		-0-
07		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-		-0-
09		T. A.	4	-0-	4	7	1 3	3 9	N	3	3 8	-0-
10		T. A.	110	-0-	110	117	15 1	95 3	N	-0-		-0-
11		T. A.	989	-0-	989	1106	133 1	856 3	N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WEST RANCH				WELL #: 6095	RRCID -> 261854	COMPL. DATE 07/11/2010	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 4550	-		9270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	1 0	-0-
							1 9					
04		9000 X	3264	-0-	-5736	-0-	407 1	2857 3	N	-0-		-0-
05		8959 X	3383	-0-	-5576	-0-	504 1	2879 3	N	-0-		-0-
06		8490 X	3134	-0-	-5356	-0-	490 1	2642 3	N	2	1 0	1
							2 9					
07		8618 X	3204	-0-	-5414	-0-	501 1	2703 3	N	-0-		1
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	519 1	2661 3	N	-0-		1
09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	460 1	2401 3	N	-0-		1
10		3379 X	3044	-0-	-335	-0-	504 1	2538 3	N	2	2 1	1
							2 9					
11		3120 X	2993	-0-	-127	-0-	467 1	2524 3	N	2	2 1	1
							2 9					
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		45,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	N	-0-			-0-
04		90 N	32	-0-	-58	-0-		4	1	N	-0-	29	3	-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-		5	1	N	-0-	28	3	-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-	39	3	-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-	45	3	-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-	44	3	-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-		8	1	N	-0-	41	3	-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-		8	1	N	-0-	41	3	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-		7	1	N	-0-	40	3	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			565				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700														
01		4588 X	4518	-0-	-70	-0-		14	1	N	-0-			-0-
02		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-			-0-
03		4712 X	2000	-0-	-2712	-0-		293	1	N	19	1	0	18
								21	9					
04		4560 X	1969	-0-	-2591	-0-		279	1	N	103			121
								113	9					
05		4526 X	1935	-0-	-2591	-0-		249	1	N	14			135
								15	9					
06		4380 X	1966	-0-	-2414	-0-		235	1	N	1			136
								1	9					
07		4495 X	1887	-0-	-2608	-0-		259	1	N	-0-			136
08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-		240	1	N	-0-			136
09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		215	1	N	-0-			136
10		2046 X	1756	-0-	-290	-0-		231	1	N	1	1	1	136
								1	9					
11		1980 X	1721	-0-	-259	-0-		221	1	N	1	1	1	136
								1	9					
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:			25,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			139				

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863														
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	N	-0-	336	3	-0-
04		930 N	371	-0-	-559	-0-		46	1	N	-0-	325	3	-0-
05		961 N	388	-0-	-573	-0-		58	1	N	-0-	330	3	-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-		57	1	N	-0-	307	3	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-		59	1	N	-0-	320	3	-0-
08		403 N	373	-0-	-30	-0-		61	1	N	-0-	312	3	-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-		58	1	N	-0-	302	3	-0-
10		372 N	301	-0-	-71	-0-		50	1	N	-0-	251	3	-0-
11		360 N	307	-0-	-53	-0-		48	1	N	-0-	259	3	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH		WELL #:		4527	RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 5174 - 5425
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-
04	1290 N	498	-0-	-792	-0-	62	1	436 3	N	-0-	-0-
05	1333 N	513	-0-	-820	-0-	76	1	437 3	N	-0-	-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	75	1	406 3	N	-0-	-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	79	1	425 3	N	-0-	-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	81	1	415 3	N	-0-	-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	75	1	391 3	N	-0-	-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	79	1	398 3	N	-0-	-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	74	1	399 3	N	-0-	-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE		WELL #:		406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 6845 - 8263
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-
04	4470 X	1334	-0-	-3136	-0-	220	1	1114 3	N	-0-	-0-
05	4402 X	1841	-0-	-2561	-0-	260	1	1581 3	N	-0-	-0-
06	4200 X	1627	-0-	-2573	-0-	229	1	1397 3	N	1	1
07	4278 X	1279	-0-	-2999	-0-	185	1	1094 3	N	-0-	1
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	209	1	1304 3	N	-0-	1
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	190	1	1183 3	N	-0-	1
10	1829 X	1552	-0-	-277	-0-	215	1	1335 3	N	2	1 1
11	1620 X	1171	-0-	-449	-0-	2	9				
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	158	1	1013 3	N	NO RPT	1 1

TOTAL GAS PROD: 21,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 4516 - 4670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		120 N	17	-0-	-103	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH		WELL #:		4513	RRCID ->	271550	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5232 - 6480	
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-
04		2970 X	1104	-0-	-1866	-0-	182 1	922 3	N	-0-		-0-
05		3100 X	1200	-0-	-1900	-0-	169 1	1031 3	N	-0-		-0-
06		3000 X	1058	-0-	-1942	-0-	149 1	908 3	N	1		1
							1 9					
07		3100 X	1151	-0-	-1949	-0-	167 1	984 3	N	-0-		1
08		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	160 1	998 3	N	-0-		1
09		958 X	958	-0-	-0-	-0-	132 1	826 3	N	-0-		1
10		1209 X	1094	-0-	-115	-0-	151 1	942 3	N	1	1 1	1
							1 9					
11		1110 X	1038	-0-	-72	-0-	140 1	898 3	N	-0-	1 1	-0-
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WEST RANCH		WELL #:		6092	RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4202 - 4558	
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	1728	-0-	-101	-0-	95 1	1601 3	N	29	1 0	86
							32 9					
04		1770 N	1623	-0-	-147	-0-	87 1	1519 3	N	15	2 1	99
							17 9					
05		1767 N	1623	-0-	-144	-0-	84 1	1518 3	N	19	2 1	116
							21 9					
06		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	117 1	2725 3	N	20		136
							22 9					
07		2325 X	1682	-0-	-643	-0-	143 1	1522 3	N	15		151
							17 9					
08		2325 X	1768	-0-	-557	-0-	132 1	1619 3	N	15		166
							17 9					
09		2250 N	1554	-0-	-696	-0-	127 1	1415 3	N	11		177
							12 9					
10		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	136 1	1440 3	N	21		198
							23 9					
11		1710 N	1457	-0-	-253	-0-	127 1	1312 3	N	16	178 1	36
							18 9					
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		19,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		196						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7938 - 8396					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451		PERF. 3340 - 4200							
01	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	91	1	1620	2	N	-0-						-0-
02	1624 N	1545	-0-	-79	-0-	81	1	1464	2	N	-0-						-0-
03	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	89	1	1505	3	N	-0-						-0-
04	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	83	1	1445	3	N	5	2	1				3
						6	9										
05	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	80	1	1451	3	N	-0-	2	1				1
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	N	-0-						1
07	2139 N	1519	-0-	-620	-0-	131	1	1388	3	N	-0-						1
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	118	1	1444	3	N	-0-						1
09	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	120	1	1329	3	N	-0-						1
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	126	1	1340	3	N	1						2
						1	9										
11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	124	1	1283	3	N	-0-	1	1				1
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:			17,868														TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5158 - 6129							
01	4371 X	4223	-0-	-148	-0-	225	1	3998	2	N	-0-						-0-
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	205	1	3721	2	N	-0-						-0-
03	4402 X	4106	-0-	-296	-0-	230	1	3876	3	N	-0-						-0-
04	4260 X	3779	-0-	-481	-0-	205	1	3562	3	N	11	5	1				6
						12	9										
05	4247 X	4128	-0-	-119	-0-	215	1	3912	3	N	1	5	1				2
						1	9										
06	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	278	1	6491	3	N	1	1	1				2
						1	9										
07	4619 X	4112	-0-	-507	-0-	354	1	3757	3	N	1	1	1				2
						1	9										
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	328	1	4022	3	N	-0-						2
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	N	-0-						2
10	7006 X	4014	-0-	-2992	-0-	346	1	3665	3	N	3						5
						3	9										
11	6780 X	3660	-0-	-3120	-0-	322	1	3338	3	N	-0-	3	1				2
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT						2
TOTAL GAS PROD:			46,991														TOTAL CONDENSATE PROD: 17



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		214	RRCID ->	273570	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	9043	PERF. 8630 - 9100		
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
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	33	1	587	2	N	-0-		-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	30	1	541	2	N	-0-		-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	3	N	-0-		-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	32	1	549	3	N	1	1	-0-
						1	9						
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	29	1	535	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-		-0-
07	775 N	455	-0-	-320	-0-	39	1	416	3	N	-0-		-0-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	41	1	499	3	N	-0-		-0-
09	750 N	547	-0-	-203	-0-	45	1	502	3	N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	497	3	N	2	1	1
						2	9						
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	N	-0-		1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		6,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

ALLISON		WELL #:		3033	RRCID ->	273573	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6132 - 7870		
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
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	63	1	3304	2	N	-0-		-0-
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	57	1	3056	2	N	-0-		-0-
03	2697 X	1997	-0-	-700	-0-	204	1	1793	3	N	-0-		-0-
04	2610 X	1914	-0-	-696	-0-	196	1	1715	3	N	3	1	2
						3	9						
05	2697 X	1902	-0-	-795	-0-	174	1	1728	3	N	-0-	1	1
06	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	180	1	2341	3	N	5	1	6
						6	9						
07	2697 X	1801	-0-	-896	-0-	201	1	1600	3	N	-0-		6
08	2697 X	1827	-0-	-870	-0-	186	1	1641	3	N	-0-		6
09	2520 X	1653	-0-	-867	-0-	176	1	1477	3	N	-0-		6
10	2604 X	1721	-0-	-883	-0-	186	1	1535	3	N	-0-		6
11	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	179	1	1480	3	N	1	6	1
						1	9						
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		23,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 4906	PERF. 4196	- 4800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			20
02	1044 N	965	-0-	-79	-0-	965 2		N	-0-			20
03	1023 N	572	-0-	-451	-0-	55 1	383 3	N	122			142
						134 9						
04	960 N	437	-0-	-523	-0-	52 1	363 3	N	20			162
						22 9						
05	1023 N	422	-0-	-601	-0-	62 1	357 3	N	3			165
						3 9						
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	59 1	320 3	N	8			173
						9 9						
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	59 1	320 3	N	2			175
						2 9						
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	61 1	314 3	N	5			180
						6 9						
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	58 1	301 3	N	-0-	113 1		67
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	62 1	312 3	N	10			77
						11 9						
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60 1	323 3	N	3			80
						3 9						
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		5,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		173				

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4449	PERF. 4090	- 4120				
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-
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	50 1	871 3	N	3	1 1		2
						3 9						
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	48 1	875 3	N	-0-	2 1		-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65 1	1512 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	78 1	827 3	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	72 1	879 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	826	-0-	-284	-0-	68 1	758 3	N	-0-			-0-
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	72 1	758 3	N	1			1
						1 9						
11	930 N	801	-0-	-129	-0-	71 1	730 3	N	-0-	1 1		-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4780	- 5002			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	99	1	1724	3	N	5	2 1 3
						6	9					
05	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	3	N	-0-	2 1 1
06	3000 N	3157	-0-	157	157	130	1	3026	3	N	1	1 1 1
						1	9					
07	2263 X	1826	-0-	-437	-0-	157	1	1668	3	N	1	1 1 1
						1	9					
08	2263 X	1940	-0-	-323	-0-	146	1	1794	3	N	-0-	1
09	2190 X	1733	-0-	-457	-0-	143	1	1590	3	N	-0-	1
10	2263 X	1757	-0-	-506	-0-	151	1	1605	3	N	1	2
						1	9					
11	2190 X	1672	-0-	-518	-0-	147	1	1524	3	N	1	2 1 1
						1	9					
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		21,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 6590	- 7560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	8339 X	7837	-0-	-502	-0-	7837	2		N	-0-	-0-	-0-
02	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-	-0-	-0-
03	8370 X	3300	-0-	-5070	-0-	880	1	2419	3	N	1	1 0 -0-
						1	9					
04	8100 X	3080	-0-	-5020	-0-	723	1	2356	3	N	1	1 1 -0-
						1	9					
05	8029 X	3134	-0-	-4895	-0-	741	1	2392	3	N	1	1
						1	9					
06	7590 X	2979	-0-	-4611	-0-	758	1	2220	3	N	1	1 0 1
						1	9					
07	7626 X	3083	-0-	-4543	-0-	826	1	2257	3	N	-0-	1
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	795	1	2185	3	N	-0-	1
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	734	1	2038	3	N	-0-	1
10	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	764	1	2110	3	N	2	2 1 1
						2	9					
11	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	727	1	2096	3	N	3	2 1 2
						3	9					
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		42,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6545	- 6631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1044 N	988	-0-	-56	-0-	988	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	415	-0-	-670	-0-	52	1	363	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	398	-0-	-652	-0-	50	1	348	3	N	-0-	-0-
05	1054 N	414	-0-	-640	-0-	62	1	352	3	N	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	N	-0-	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	64	1	344	3	N	-0-	-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	66	1	336	3	N	-0-	-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	61	1	319	3	N	-0-	-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	65	1	328	3	N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 4302	RRCID -> 274582	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7920	- 8120						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON 4				WELL #: 603	RRCID -> 274620	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 13610	PERF. 9243	- 13466						
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
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	20	0		-0-
04	172350 X	67053	-0-	-105297	-0-	11037	1	55994	3	N	20	13	1		7
05	176700 X	69938	-0-	-106762	-0-	9868	1	60051	3	N	17	9	1		15
06	169170 X	67748	-0-	-101422	-0-	9537	1	58171	3	N	36	18	0		33
07	172887 X	70976	-0-	-101911	-0-	10266	1	60673	3	N	34				67
08	69668 X	69668	-0-	-0-	-0-	9609	1	60059	3	N	-0-	18	1		49
09	66512 X	66512	-0-	-0-	-0-	9192	1	57320	3	N	-0-	16	1		33
10	70990 X	70566	-0-	-424	-0-	9760	1	60693	3	N	103	62	1		74
11	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	9561	1	61429	3	N	56	4	0	41 1	85
12	70990 X	NO RPT	-0-	-70990	-0-	62	9			N	NO RPT				85
TOTAL GAS PROD:		960,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5108	RRCID -> 274858	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH 10169	PERF. 9630	- 9735						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 4550 - 7850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH		WELL #:		4520H	RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5875 - 6840				
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-				
04	3510 X	1575	-0-	-1935	-0-	196	1	1379	3	N	-0-				
05	3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	235	1	1343	3	N	-0-				
06	3510 X	1495	-0-	-2015	-0-	234	1	1260	3	N	1				
						1	9				1				
07	3627 X	1500	-0-	-2127	-0-	235	1	1265	3	N	-0-				
08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	205	1	1049	3	N	-0-				
09	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	200	1	1042	3	N	-0-				
10	1581 X	1459	-0-	-122	-0-	242	1	1216	3	N	1				
						1	9				1				
11	1500 X	1291	-0-	-209	-0-	202	1	1088	3	N	1				
						1	9				1				
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		21,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 4120 - 4561				
01	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-				
02	1421 N	1303	-0-	-118	-0-	68	1	1235	2	N	-0-				
03	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	78	1	1307	3	N	-0-				
04	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	58	1	1018	3	N	3				
						3	9				1				
05	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	62	1	1122	3	N	-0-				
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-				
07	2170 N	1169	-0-	-1001	-0-	101	1	1068	3	N	-0-				
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	3	N	-0-				
09	2070 N	1129	-0-	-941	-0-	93	1	1036	3	N	-0-				
10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	98	1	1043	3	N	1				
						1	9				1				
11	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	95	1	979	3	N	-0-				
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		14,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH 7821	PERF. 6120	- 7550								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	1	1	0			-0-
04	5070 X	1908	-0-	-3162	-0-	314	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	5239 X	1951	-0-	-3288	-0-	275	1	1676	3	N	-0-					-0-
06	5070 X	1729	-0-	-3341	-0-	243	1	1484	3	N	2	1	0			1
07	4929 X	1833	-0-	-3096	-0-	265	1	1568	3	N	-0-					1
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	234	1	1466	3	N	-0-					1
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	230	1	1432	3	N	-0-					1
10	1953 X	1788	-0-	-165	-0-	248	1	1539	3	N	1	1	1			1
11	1770 X	1736	-0-	-34	-0-	234	1	1501	3	N	1	1	1			1
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	1	9			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		26,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950	COMPL. DATE 12/06/2010	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 6895	- 7030								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	65	1	1127	3	N	3	1	1			2
05	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	62	1	1125	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	N	-0-					-0-
07	2139 N	1168	-0-	-971	-0-	101	1	1067	3	N	-0-					-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	91	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	2010 N	1102	-0-	-908	-0-	91	1	1011	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	95	1	1009	3	N	1					1
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	92	1	949	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 9654	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
ALLISON		WELL #:		4808	RRCID ->	275050	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4050 - 5494
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
01	1333 N	303	-0-	-1030	-0-	303	2	N	-0-		-0-
02	1392 N	7	-0-	-1385	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	589 N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10 3	N	-0-	-0-
04	300 N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5 3	N	-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382 3	N	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319 3	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152 3	N	-0-	-0-
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	26	1	163 3	N	-0-	-0-
09	360 N	58	-0-	-302	-0-	8	1	50 3	N	-0-	-0-
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	10	1	59 3	N	-0-	-0-
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	8	1	51 3	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON		WELL #:		3034	RRCID ->	275054	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4320 - 4400
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
01	11687 X	10315	-0-	-1372	-0-	10315	2	N	-0-		-0-
02	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2	N	-0-		-0-
03	11780 X	4459	-0-	-7321	-0-	720	1	3738 3	N	1 0	-0-
						1	9				
04	11400 X	3839	-0-	-7561	-0-	632	1	3207 3	N	-0-	-0-
05	10664 X	4258	-0-	-6406	-0-	601	1	3657 3	N	-0-	-0-
06	10320 X	3400	-0-	-6920	-0-	479	1	2919 3	N	2 1 0	1
						2	9				
07	10664 X	3481	-0-	-7183	-0-	504	1	2977 3	N	-0-	1
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	495	1	3091 3	N	-0-	1
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	416	1	2596 3	N	4	5
						4	9				
10	4247 X	3348	-0-	-899	-0-	464	1	2882 3	N	2 2 1	5
						2	9				
11	3480 X	3124	-0-	-356	-0-	421	1	2703 3	N	-0-	1
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		52,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

WEST RANCH		WELL #:		5075	RRCID ->	275100	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3742 - 4018
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
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634 2	N	-0-	-0-
02	667 N	630	-0-	-37	-0-	33	1	597 2	N	-0-	-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608 3	N	-0-	-0-
04	660 N	617	-0-	-43	-0-	33	1	582 3	N	2 1 1	1
						2	9				
05	682 N	618	-0-	-64	-0-	32	1	586 3	N	-0-	-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016 3	N	-0-	-0-
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	53	1	567 3	N	-0-	-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613 3	N	-0-	-0-
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	49	1	539 3	N	-0-	-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	51	1	544 3	N	1	1
						1	9				
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	50	1	519 3	N	-0-	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704								
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
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	85	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1468	-0-	-98	-0-	77	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	85	1	1424	3	N	-0-					-0-
04	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	78	1	1356	3	N	4	2	1			2
05	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	4	9	77	1	N	1	2	1			1
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	3	N	-0-					1
07	1922 N	1451	-0-	-471	-0-	125	1	1326	3	N	-0-					1
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	118	1	1447	3	N	-0-					1
09	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	115	1	1279	3	N	-0-					1
10	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	122	1	1293	3	N	1					2
11	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1	9	119	1	N	-0-	1	1			1
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		17,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420								
01	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2		N	-0-						-0-
02	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2		N	-0-						-0-
03	10633 X	4026	-0-	-6607	-0-	650	1	3375	3	N	1	1	0			-0-
04	12780 X	3943	-0-	-8837	-0-	649	1	3294	3	N	-0-					-0-
05	13206 X	3917	-0-	-9289	-0-	553	1	3364	3	N	-0-					-0-
06	12780 X	3689	-0-	-9091	-0-	519	1	3168	3	N	2	1	0			1
07	10571 X	3900	-0-	-6671	-0-	564	1	3336	3	N	-0-					1
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	545	1	3409	3	N	-0-					1
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	509	1	3173	3	N	-0-					1
10	3906 X	3783	-0-	-123	-0-	524	1	3256	3	N	3	3	1			1
11	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	511	1	3283	3	N	3	2	1			2
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	3	9			N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		57,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	40	1	234	3	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	26	1	162	3	N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	33	1	206	3	N	-0-			-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	29	1	188	3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

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-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
ALLISON 4		WELL #:		602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 6434 - 7818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7102	RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5022 - 5275
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-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3326 - 4058
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-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	53 1	927 3	N	3	2 1	1
05	1054 N	984	-0-	-70	-0-	51 1	932 3	N	1	2 1	-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1617 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	82 1	874 3	N	-0-		-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	78 1	952 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	913	-0-	-317	-0-	75 1	837 3	N	1		1
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	80 1	846 3	N	-0-		1
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	77 1	793 3	N	-0-	1 1	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

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	O	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	
01	14B2	EXT	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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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

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-	
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-	
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-	
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-	
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-	
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-		-0-	
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-		-0-	
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-	
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-		-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			611	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PITZER (DELAWARE)		//CONT.//		71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400 - 6050
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.				196901								
FELDMAN "A"		WELL #:		103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6379 - 6390
01	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
02	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
03	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
04	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
05	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
06	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
07	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
08	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
09	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
10	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
11	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
12	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:				12	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

POLLO LOCO (WOLFCAMP)				72228 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
CHIPOTLE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	200253	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5874 - 5884			
01	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
04	630	N	257	-0-	-373	-0-	212	3	45	9	Y	41	44	1	51
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	600	3	51	9	Y	46	45	1	52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	43	1	41
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	36	45	1	32
08	T. A.		528	-0-	528	528	486	3	42	9	Y	38			70
09	T. A.		483	-0-	483	1011	436	3	47	9	Y	43	44	1	69
10	T. A.		609	-0-	609	1620	559	3	50	9	Y	45	45	1	69
11	2173	X	553	-0-	-1620	-0-	511	3	42	9	Y	38	42	1	65
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	447	3	44	9	Y	40	45	1	60
TOTAL GAS PROD:				4,235	TOTAL CONDENSATE PROD:						428				

OIL AND GAS DIVISION

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 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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.			660854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MCDANIEL, LOIS			WELL #:	1	RRCID ->	172320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5070 - 5135
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	3	7	9	N	97
02	2030	N	1964	-0-	-66	-0-	1958	3	6	9	N	102
03	2325	N	1495	-0-	-830	-0-	1488	3	7	9	N	108
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	108
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	108
06	1440	N	27	-0-	-1413	-0-	1	3	26	9	N	132
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	3	19	9	N	149
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	157
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	166
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	3	9	9	N	174
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	3	21	9	N	193
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	3	12	9	N	204

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MLC OPERATING, LP			WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13448 - 13556
PORTER 34												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//	72479 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1800 X	1729	-0-	-71	-0-	95	1	1634	2	N	-0-		13
05	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	53	1	1008	2	N	-0-		13
06	1770 X	1157	-0-	-613	-0-	87	1	1070	2	N	-0-		13
07	1829 X	1762	-0-	-67	-0-	66	1	1695	2	N	1	1 8	13
						1	9						
08	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	69	1	1408	2	N	-0-		13
09	1740 X	1409	-0-	-331	-0-	83	1	1326	2	N	-0-		13
10	1767 X	1592	-0-	-175	-0-	89	1	1501	2	N	2	2 8	13
						2	9						
11	1710 X	620	-0-	-1090	-0-	35	1	583	2	N	2	2 8	13
						2	9						
12	1767 X	1716	-0-	-51	-0-	89	1	1627	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		17,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

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
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
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	200	1	3426	2	N	-0-		15
05	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	153	1	2899	2	N	1	1 8	15
						1	9						
06	3750 X	2436	-0-	-1314	-0-	183	1	2252	2	N	1	1 8	15
						1	9						
07	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	137	1	3512	2	N	2	2 8	15
						2	9						
08	3875 X	3309	-0-	-566	-0-	154	1	3155	2	N	-0-		15
09	3630 X	3080	-0-	-550	-0-	181	1	2899	2	N	-0-		15
10	3658 X	2856	-0-	-802	-0-	160	1	2695	2	N	1	1 8	15
						1	9						
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	188	1	3086	2	N	2	2 8	15
						2	9						
*12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	197	1	3616	2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		37,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

PORTER RANCH (DEVONIAN) STALEY OPERATING CO. ACU 34		//CONT.// //CONT.//	72479 080 811415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
		WELL #:	2	RRCID -> 187398	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13452	- 13562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	178 1 3 9	3271 2	N 3	3 8 16
02	3016 X	2525	-0-	-491	-0-	151 1 12 9	2362 2	N 11	11 8 16
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	161 1 3 9	2966 2	N 3	3 8 16
04	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	159 1	2717 2	N -0-	16
05	3441 X	2518	-0-	-923	-0-	126 1 4 9	2388 2	N 4	4 8 16
06	3330 X	2038	-0-	-1292	-0-	153 1 4 9	1881 2	N 4	4 8 16
07	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	110 1 13 9	2813 2	N 12	12 8 16
08	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	109 1 1 9	2236 2	N 1	1 8 16
09	2880 X	2668	-0-	-212	-0-	157 1	2511 2	N -0-	16
10	2945 X	2939	-0-	-6	-0-	165 1 4 9	2770 2	N 4	4 8 16
11	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	160 1 7 9	2637 2	N 6	6 8 16
*12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	165 1 1 9	3025 2	N 1	1 8 16
TOTAL GAS PROD:		33,423			TOTAL CONDENSATE PROD:	49			

MEADE		WELL #:	1	RRCID -> 187603	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13473	- 15218
01	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	160 1 6 9	2929 2	N 5	5 8 13
02	3248 X	2640	-0-	-608	-0-	158 1 19 9	2463 2	N 17	17 8 13
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	170 1 7 9	3132 2	N 6	6 8 13
04	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	162 1	2789 2	N -0-	13
05	3100 X	2575	-0-	-525	-0-	128 1 8 9	2439 2	N 7	7 8 13
06	3210 X	2236	-0-	-974	-0-	167 1 12 9	2057 2	N 11	11 8 13
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	127 1 33 9	3273 2	N 30	30 8 13
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	132 1 6 9	2692 2	N 5	5 8 13
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	165 1	2640 2	N -0-	13
10	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	172 1 15 9	2900 2	N 14	14 8 13
11	3330 X	3319	-0-	-11	-0-	189 1 26 9	3104 2	N 24	24 8 13
*12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	180 1 6 9	3302 2	N 5	5 8 13
TOTAL GAS PROD:		35,768			TOTAL CONDENSATE PROD:	124			





PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	6840 X	5683	-0-	-1157	-0-	5683	3	Y	-0-		-0-
05	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	6377	3	Y	-0-		-0-
06	6600 X	6152	-0-	-448	-0-	6152	3	Y	-0-		-0-
07	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3	Y	-0-		-0-
08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3	Y	-0-		-0-
09	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3	Y	-0-		-0-
10	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3	Y	-0-		-0-
11	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3	Y	-0-		-0-
*12	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	2108	3	N	-0-		-0-
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1342	-0-	-828	-0-	1342	3	N	-0-		-0-
08	2852 N	1310	-0-	-1542	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1616	-0-	-274	-0-	1616	3	N	-0-		-0-
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-		-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
04	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14515 3		N	-0-			-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 3		N	-0-			-0-
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-			-0-
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
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-
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3		N	-0-			-0-
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 3		N	-0-			-0-
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3		N	-0-			-0-
08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3		N	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 3		N	-0-			-0-
10	5363 X	5202	-0-	-161	-0-	5202 3		N	-0-			-0-
11	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000 3		N	-0-			-0-
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042				
PUCKETT-STATE "148"		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2016 - P/A 10/06/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

01		T. A.	3826	-0-	3826	14409	3826	2		N	-0-			-0-
02		17980 X	3571	-0-	-14409		3571	2		N	-0-			-0-
03		3627 X	2533	-0-	-1094		2533	2		N	-0-			-0-
04		3587 X	3587	-0-	-0-		3587	2		N	-0-			-0-
05		3777 X	3777	-0-	-0-		3777	2		N	-0-			-0-
06		3637 X	3637	-0-	-0-		3637	2		N	-0-			-0-
07		3627 X	3582	-0-	-45		3582	2		N	-0-			-0-
08		3627 X	3598	-0-	-29		3598	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	3392	-0-	-118		3392	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782		-0-			N	NO RPT			-0-
11		4075 X	4075	-0-	-0-		4075	2		N	-0-			-0-
*12		4311 X	4311	-0-	-0-		4311	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,889											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

XTO ENERGY INC. 945936  
 ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

01		1333 N	1328	-0-	-5		1328	3		N	-0-			-0-
02		1172 N	1172	-0-	-0-		1172	3		N	-0-			-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-		1394	3		N	-0-			-0-
04		1354 N	1354	-0-	-0-		1354	3		N	-0-			-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-		1303	3		N	-0-			-0-
06		1453 N	1453	-0-	-0-		1453	3		N	-0-			-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-		1470	3		N	-0-			-0-
08		1348 N	1348	-0-	-0-		1348	3		N	-0-			-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-		1431	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1220	-0-	-113		1220	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1189	-0-	-101		1189	3		N	-0-			-0-
*12		1403 N	1403	-0-	-0-		1403	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,065											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
05		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

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-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			-0-
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

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
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			32
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			32
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			32
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			32
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			32
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			32
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-			32
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			32
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			930				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2016 - PLUGGED 07/17/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

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-
04	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	576	1	10898	3	N	-0-					-0-
05	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	549	1	11164	3	N	-0-					-0-
06	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	561	1	10930	3	N	-0-					-0-
07	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	591	1	11623	3	N	-0-					-0-
08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	588	1	11324	3	N	-0-					-0-
09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	594	1	11312	3	N	-0-					-0-
10	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	620	1	11981	3	N	-0-					-0-
11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	574	1	11195	3	N	-0-					-0-
12	11067 X	8082	-0-	-2985	-0-	387	1	7695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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
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-
04		61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-					N	-0-		-0-
05		62806 X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-		-0-
06		60780 X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	-0-		-0-
07		55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1327	-0-	-293	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
10		1860 N	1236	-0-	-624	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1450	-0-	-260	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
05		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-			-0-
06		4050 X	3929	-0-	-121	-0-	3929	3		N	-0-			-0-
07		4402 X	4385	-0-	-17	-0-	4385	3		N	-0-			-0-
08		4402 X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3		N	-0-			-0-
09		4260 X	3442	-0-	-818	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
10		4371 X	3244	-0-	-1127	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
11		4230 X	3439	-0-	-791	-0-	3439	3		N	-0-			-0-
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GLENNA		//CONT.// //CONT.//	73355 498 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-			31
05		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-			31
06		5940 X	5820	-0-	-120	-0-	5820	3			N	-0-			31
07		6355 X	5915	-0-	-440	-0-	5881	3	34	9	N	31			-0-
08		6355 X	5889	-0-	-466	-0-	5889	3			N	-0-			-0-
09		6150 X	4903	-0-	-1247	-0-	4903	3			N	-0-			-0-
10		6231 X	5294	-0-	-937	-0-	5294	3			N	-0-			-0-
11		5820 X	5572	-0-	-248	-0-	5572	3			N	-0-			-0-
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,460				TOTAL CONDENSATE PROD:					31			

GLENNA		WELL #:	2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	N/A				
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-
04		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
05		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-			-0-
06		6630 X	5331	-0-	-1299	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
07		7440 X	7002	-0-	-438	-0-	7002	3			N	-0-			-0-
08		7440 X	6841	-0-	-599	-0-	6841	3			N	-0-			-0-
09		7200 X	5246	-0-	-1954	-0-	5246	3			N	-0-			-0-
10		7006 X	2635	-0-	-4371	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
11		6780 X	4002	-0-	-2778	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,971				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ODOM -C-		WELL #:	1	RRCID ->	020643	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	13500 - 14775				
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-
04		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-			-0-
05		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-			-0-
06		9660 X	9308	-0-	-352	-0-	9308	3			N	-0-			-0-
07		10540 X	10199	-0-	-341	-0-	10199	3			N	-0-			-0-
08		10540 X	9931	-0-	-609	-0-	9931	3			N	-0-			-0-
09		10200 X	7849	-0-	-2351	-0-	7849	3			N	-0-			-0-
10		10199 X	7510	-0-	-2689	-0-	7510	3			N	-0-			-0-
11		9870 X	6236	-0-	-3634	-0-	6236	3			N	-0-			-0-
12		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,322				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
07		868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3		N	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09		780 N	660	-0-	-120	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10		806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3		N	-0-			-0-
11		780 N	684	-0-	-96	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

01		8339 X	7720	-0-	-619	-0-	7720	3		N	-0-			-0-
02		7801 X	6669	-0-	-1132	-0-	6669	3		N	-0-			-0-
03		8277 X	4486	-0-	-3791	-0-	4486	3		N	-0-			-0-
04		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3		N	-0-			-0-
05		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3		N	-0-			-0-
06		7470 X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3		N	-0-			-0-
07		8339 X	8125	-0-	-214	-0-	8125	3		N	-0-			-0-
08		8339 X	8007	-0-	-332	-0-	8007	3		N	-0-			-0-
09		8070 X	6163	-0-	-1907	-0-	6163	3		N	-0-			-0-
10		8122 X	5856	-0-	-2266	-0-	5856	3		N	-0-			-0-
11		7860 X	6125	-0-	-1735	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
12		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

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-
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
05		2976 X	2855	-0-	-121	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
06		2880 X	2662	-0-	-218	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
07		3038 X	2988	-0-	-50	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
08		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
09		2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
10		2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
11		2880 X	2297	-0-	-583	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3		N	-0-			-0-
05		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3		N	-0-			-0-
06		7770 X	7494	-0-	-276	-0-	7494	3		N	-0-			-0-
07		8401 X	8373	-0-	-28	-0-	8373	3		N	-0-			-0-
08		8401 X	8287	-0-	-114	-0-	8287	3		N	-0-			-0-
09		8130 X	6485	-0-	-1645	-0-	6485	3		N	-0-			-0-
10		8370 X	6096	-0-	-2274	-0-	6096	3		N	-0-			-0-
11		8100 X	6597	-0-	-1503	-0-	6597	3		N	-0-			-0-
12		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

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-
04		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3		N	-0-			-0-
05		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3		N	-0-			-0-
06		8640 X	8441	-0-	-199	-0-	8441	3		N	-0-			-0-
07		9548 X	9393	-0-	-155	-0-	9393	3		N	-0-			-0-
08		9548 X	9275	-0-	-273	-0-	9275	3		N	-0-			-0-
09		9240 X	7237	-0-	-2003	-0-	7237	3		N	-0-			-0-
10		9393 X	6768	-0-	-2625	-0-	6768	3		N	-0-			-0-
11		9090 X	7373	-0-	-1717	-0-	7373	3		N	-0-			-0-
12		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3		N	-0-			-0-
05		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3		N	-0-			-0-
06		6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682	3		N	-0-			-0-
07		7254 X	7070	-0-	-184	-0-	7070	3		N	-0-			-0-
08		7254 X	7037	-0-	-217	-0-	7037	3		N	-0-			-0-
09		7080 X	5858	-0-	-1222	-0-	5858	3		N	-0-			-0-
10		7316 X	6107	-0-	-1209	-0-	6107	3		N	-0-			-0-
11		6840 X	6502	-0-	-338	-0-	6502	3		N	-0-			-0-
12		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O											BALANCE
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-
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3	N	-0-		-0-
05	6200 X	5783	-0-	-417	-0-	5783	3	N	-0-		-0-
06	6000 X	5747	-0-	-253	-0-	5747	3	N	-0-		-0-
07	6386 X	6021	-0-	-365	-0-	6021	3	N	-0-		-0-
08	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3	N	-0-		-0-
09	6180 X	4731	-0-	-1449	-0-	4731	3	N	-0-		-0-
10	6014 X	5442	-0-	-572	-0-	5442	3	N	-0-		-0-
11	5820 X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	3	N	-0-		-0-
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O											BALANCE
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
04	24580 X	24580	-0-	-0-	-0-	24580	3	N	-0-		114
05	25017 X	25002	-0-	-15	-0-	25002	3	N	-0-		114
06	24210 X	23457	-0-	-753	-0-	23457	3	N	-0-		114
07	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	25626	3	N	-0-		-0-
08	26376 X	26376	-0-	-0-	-0-	26376	3	N	-0-		-0-
09	24570 X	20651	-0-	-3919	-0-	20651	3	N	-0-		-0-
10	25637 X	19015	-0-	-6622	-0-	19015	3	N	-0-		-0-
11	25050 X	20943	-0-	-4107	-0-	20943	3	N	-0-		-0-
12	25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		248,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O											BALANCE
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-
04	22020 X	21769	-0-	-251	-0-	21769	3	N	-0-		-0-
05	22754 X	20800	-0-	-1954	-0-	20800	3	N	-0-		-0-
06	22020 X	19255	-0-	-2765	-0-	19255	3	N	-0-		-0-
07	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3	N	-0-		-0-
08	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	24719	3	N	-0-		-0-
09	21780 X	18581	-0-	-3199	-0-	18581	3	N	-0-		-0-
10	23684 X	13987	-0-	-9697	-0-	13987	3	N	-0-		-0-
11	22920 X	17116	-0-	-5804	-0-	17116	3	N	-0-		-0-
12	23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		215,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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)	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
01		T. A.	613	-0-	613	3517	613	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-
04		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	6274	-0-	3174	3174	6274	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	7280	-0-	4280	7454	7280	2	N	-0-		-0-
07		15210 X	7756	-0-	-7454	-0-	7756	2	N	-0-		-0-
08		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2	N	-0-		-0-
09		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-		-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-		-0-
11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2	N	-0-		-0-
*12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				57,163	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110	
01		T. A.	5157	-0-	5157	14685	5157	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-
04		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-		-0-
05		5146 X	4038	-0-	-1108	-0-	4038	2	N	-0-		-0-
06		4980 X	4407	-0-	-573	-0-	4407	2	N	-0-		-0-
07		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-		-0-
08		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2	N	-0-		-0-
09		5130 X	4646	-0-	-484	-0-	4646	2	N	-0-		-0-
10		4557 X	2761	-0-	-1796	-0-	2761	2	N	-0-		-0-
*11		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	N	-0-		-0-
12		5301 X	5164	-0-	-137	-0-	5164	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				52,283	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2H	RRCID ->	020626	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12122 - 15258
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-
04		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	3	N	-0-	-0-
05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	3	N	-0-	-0-
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	506	1	3391	3	N	-0-	-0-
07		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	512	1	2983	3	N	-0-	-0-
08		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	596	1	3260	3	N	-0-	-0-
09		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	600	1	3195	3	N	-0-	-0-
10		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	624	1	3224	3	N	-0-	-0-
11		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	627	1	3132	3	N	-0-	-0-
*12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	596	1	3264	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				44,290	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	6100	-0-	-193	-0-	-0-	6100	3		N	-0-			26
02	5307 X	5126	-0-	-181	-0-	-0-	5126	3		N	-0-			26
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	5690	3		N	-0-			26
04	5910 X	5223	-0-	-687	-0-	-0-	5223	3		N	-0-			26
05	6107 X	6000	-0-	-107	-0-	-0-	6000	3		N	-0-			26
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	-0-	5952	3		N	-0-			26
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	-0-	6099	3		N	-0-			26
08	6014 X	5666	-0-	-348	-0-	-0-	5666	3		N	-0-			26
09	5940 X	5644	-0-	-296	-0-	-0-	5644	3		N	-0-			26
10	6138 X	6041	-0-	-97	-0-	-0-	6041	3		N	-0-			26
11	5940 X	5815	-0-	-125	-0-	-0-	5815	3		N	-0-			26
12	6107 X	5866	-0-	-241	-0-	-0-	5866	3		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 69,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

01	11532 X	11267	-0-	-265	-0-	-0-	888	1	10379	3	N	-0-		68
02	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	9843	3	N	-0-		68
03	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	10070	3	N	-0-		68
04	10890 X	10272	-0-	-618	-0-	-0-	830	1	9442	3	N	-0-		68
05	11408 X	10988	-0-	-420	-0-	-0-	903	1	10085	3	N	-0-		68
06	11040 X	10717	-0-	-323	-0-	-0-	912	1	9805	3	N	-0-		68
07	11408 X	884	-0-	-10524	-0-	-0-	884	1		3	N	-0-		68
08	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	-0-	905	1	10153	3	N	-0-		68
09	10710 X	10571	-0-	-139	-0-	-0-	835	1	9736	3	N	-0-		68
10	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	10256	3	N	-0-		68
11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	9987	3	N	-0-		68
*12	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	10201	3	N	-0-		68

TOTAL GAS PROD: 120,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

01	14601 X	13942	-0-	-659	-0-	-0-	13942	3			N	-0-		32
02	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	-0-	14056	3			N	-0-		32
03	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	-0-	15504	3			N	-0-		32
04	13500 X	6269	-0-	-7231	-0-	-0-	6268	3	1	9	N	1	1 8	32
05	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	-0-	15525	3			N	-0-		32
06	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	-0-	15659	3			N	-0-		32
07	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	-0-	16313	3			N	-0-		32
08	15438 X	14710	-0-	-728	-0-	-0-	14710	3			N	-0-		32
09	14940 X	14594	-0-	-346	-0-	-0-	14594	3			N	-0-		32
10	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	-0-	15907	3			N	-0-		32
11	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	-0-	15228	3			N	-0-		32
12	15438 X	14961	-0-	-477	-0-	-0-	14961	3			N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: 172,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	131	N	131	-0-	-0-		131	3	N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	120	N	-0-	-0-	-120				N	-0-			28
07	3100	N	9364	-0-	6264		9364	3	N	-0-			28
08	3100	N	-0-	-0-	-3100				N	-0-			28
09	3000	N	-0-	-0-	-3000				N	-0-			28
10	310	X	-0-	-0-	-310				N	-0-			28
11	300	X	-0-	-0-	-300				N	-0-			28
12	310	X	-0-	-0-	-310				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		9,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A					
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
01	18786	X	18287	-0-	-499		18287	3	N	-0-			27
02	16733	X	16733	-0-	-0-		16733	3	N	-0-			27
03	19169	X	19169	-0-	-0-		19169	3	N	-0-			27
04	17700	X	17655	-0-	-45		17654	3	N	1	1	8	27
05	18290	X	17784	-0-	-506		17784	3	N	-0-			27
06	18540	X	17795	-0-	-745		17795	3	N	-0-			27
07	19158	X	17382	-0-	-1776		17382	3	N	-0-			27
08	19158	X	16634	-0-	-2524		16634	3	N	-0-			27
09	17790	X	16967	-0-	-823		16967	3	N	-0-			27
10	18395	X	18395	-0-	-0-		18395	3	N	-0-			27
11	17790	X	17449	-0-	-341		17449	3	N	-0-			27
12	17546	X	14582	-0-	-2964		14582	3	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		208,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745					
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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	0 - 14004					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
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-	
04		18420 X	16797	-0-	-1623	-0-	16797	3			N	-0-				-0-	
05		19034 X	18459	-0-	-575	-0-	18459	3			N	-0-				-0-	
06		18420 X	18395	-0-	-25	-0-	18395	3			N	-0-				-0-	
07		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	3			N	-0-				-0-	
08		18445 X	17186	-0-	-1259	-0-	17186	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
09		18390 X	16692	-0-	-1698	-0-	16692	3			N	-0-				-0-	
10		19158 X	18784	-0-	-374	-0-	18784	3			N	-0-				-0-	
11		18540 X	18222	-0-	-318	-0-	18222	3			N	-0-				-0-	
12		19158 X	18971	-0-	-187	-0-	18971	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		217,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

-----																	
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #:		1	RRCID ->	020656	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				25	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				25	
03		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
06		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----																	
ROBBINS, J. W., I		WELL #:		1	RRCID ->	020660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	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	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
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-	
04		16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-				-0-	
05		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-				-0-	
06		16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	3			N	-0-				-0-	
07		18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	18088	3			N	-0-				-0-	
08		19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	19268	3	8	9	N	7	7	8		-0-	
09		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	3			N	-0-				-0-	
10		19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	19006	3			N	-0-				-0-	
11		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	3			N	-0-				-0-	
*12		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		214,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707								
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
04	8220 X	7803	-0-	-417	-0-	410	1	7393	3	Y	-0-					41
05	8494 X	7685	-0-	-809	-0-	430	1	7255	3	Y	-0-					41
06	8220 X	7798	-0-	-422	-0-	412	1	7386	3	Y	-0-					41
07	8463 X	8297	-0-	-166	-0-	429	1	7868	3	Y	-0-					41
08	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	403	1	7993	3	Y	-0-					41
09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	363	1	7829	3	Y	-0-					41
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	315	1	8140	3	Y	-0-					41
11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	315	1	7985	3	Y	-0-					41
12	8463 X	7940	-0-	-523	-0-	456	1	7484	3	Y	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		97,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830								
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
04	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			Y	-0-					15
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			Y	-0-					15
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			Y	-0-					15
07	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	3			Y	-0-					15
08	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	3			Y	-0-					15
09	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	3			Y	-0-					15
10	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			Y	-0-					15
11	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			Y	-0-					15
12	9424 X	9083	-0-	-341	-0-	9083	3			Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		112,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	131			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 131

-----

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3610	3	229 9	N	208	177 1		174
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3625	3	63 9	N	57			231
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3454	3	25 9	N	23			254
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3554	3	279 9	N	254			-0-
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3514	3	10 9	N	9			282
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3354	3	21 9	N	19			301
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3332	3	22 9	N	20			321
11	2940 X	2223	-0-	-717	-0-	2217	3	6 9	N	5			326
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			326
TOTAL GAS PROD: 37,779													TOTAL CONDENSATE PROD: 595



PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
XTO ENERGY INC. 945936  
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		990 X	823	-0-	-167	-0-	823	3		N	-0-			83
05		1023 X	913	-0-	-110	-0-	913	3		N	-0-			83
06		930 X	863	-0-	-67	-0-	863	3		N	-0-			83
07		899 X	854	-0-	-45	-0-	854	3		N	-0-			83
08		899 X	682	-0-	-217	-0-	680	3	2 9	N	2	2 8		83
09		870 X	658	-0-	-212	-0-	658	3		N	-0-			83
10		899 X	645	-0-	-254	-0-	645	3		N	-0-			83
11		870 X	691	-0-	-179	-0-	691	3		N	-0-			83
12		868 X	636	-0-	-232	-0-	636	3		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			9,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

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
04		210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1 9	N	1			147
05		217 X	171	-0-	-46	-0-	169	3	2 9	N	2			149
06		247 X	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3 9	N	3			152
07		217 X	128	-0-	-89	-0-	127	3	1 9	N	1			153
08		227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2 9	N	2			155
09		240 X	178	-0-	-62	-0-	178	3		N	-0-			155
10		248 X	138	-0-	-110	-0-	132	3	6 9	N	5			160
11		240 X	199	-0-	-41	-0-	196	3	3 9	N	3			163
12		217 X	145	-0-	-72	-0-	143	3	2 9	N	2			165
TOTAL GAS PROD:			2,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726  
 MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	12	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		12		12		3		-		-0-	

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	32	3	N	-0-			70
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	14	3	N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	44	3	N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		90		90		90		3		-		19	

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		-0-		-0-		-		-		2	

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	325	296	1	139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101			240
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	179	1	120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	179	179	1	120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84			204
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			204
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1029	3	124	9	113	190	1	127
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	189	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			923				

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

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723		
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-
04	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2	N	-0-	-0-
05	2077 X	2023	-0-	-54	-0-	2023	2	N	-0-	-0-
06	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2	N	-0-	-0-
07	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-
08	2015 X	1942	-0-	-73	-0-	1942	2	N	-0-	-0-
09	1950 X	1928	-0-	-22	-0-	1928	2	N	-0-	-0-
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-	-0-
11	1950 X	1754	-0-	-196	-0-	1754	2	N	-0-	-0-
12	2015 X	1856	-0-	-159	-0-	1856	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880			
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
04	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	1232	2		N	-0-	84
05	1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1205	2	4 9	N	4	88
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1087	2	14 9	N	13	23
07	1457 X	1350	-0-	-107	-0-	1336	2	14 9	N	13	36
08	1457 X	1430	-0-	-27	-0-	1417	2	13 9	N	12	48
09	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13 9	N	12	60
10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14 9	N	13	73
11	1380 X	1294	-0-	-86	-0-	1282	2	12 9	N	11	84
*12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1586	2	19 9	N	17	101

TOTAL GAS PROD: 16,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866				
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
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
04	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3339	2	39 9	N	35			69
05	3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3237	2	18 9	N	16			85
06	3660 X	2921	-0-	-739	-0-	2903	2	18 9	N	16	79 1		22
07	3782 X	3537	-0-	-245	-0-	3527	2	10 9	N	9			31
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3832	2	9 9	N	8			39
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3619	2	12 9	N	11			50
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3727	2	10 9	N	9			59
11	3720 X	3160	-0-	-560	-0-	3149	2	11 9	N	10			69
12	3844 X	3463	-0-	-381	-0-	3456	2	7 9	N	6			75
TOTAL GAS PROD:		41,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			135				

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984			TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818				
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
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-
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-			-0-
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		N	-0-			-0-
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2		N	-0-			-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,337				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848				
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
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
04	1770 X	1486	-0-	-284	-0-	1475	2	11 9	N	10			33
05	1829 X	1517	-0-	-312	-0-	1444	2	73 9	N	66			99
06	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1341	2	18 9	N	16	93 1		22
07	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	1531	2	12 9	N	11			33
08	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	1605	2	9 9	N	8			41
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1502	2	12 9	N	11			52
10	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11 9	N	10			62
11	1560 X	1357	-0-	-203	-0-	1348	2	9 9	N	8			70
12	1612 X	1528	-0-	-84	-0-	1482	2	46 9	N	42			112
TOTAL GAS PROD:		18,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			231				

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667	
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2							
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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
08	T. A.	69	-0-	69	69	69 3	Y	-0-	33
09	T. A.	56	-0-	56	125	56 3	Y	-0-	33
10	T. A.	111	-0-	111	236	111 3	Y	-0-	33
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	236		Y	NO RPT	33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	236		Y	NO RPT	33

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	27
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27
08	T. A.	51	-0-	51	51	51 3	Y	-0-	27
09	T. A.	42	-0-	42	93	42 3	Y	-0-	27
10	T. A.	83	-0-	83	176	83 3	Y	-0-	27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	176		Y	NO RPT	27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	176		Y	NO RPT	27

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.// 310950												
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			Y	-0-			51
02		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3			Y	-0-			51
03		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			51
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			51
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			51
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			51
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			51
08		T. A.	480	-0-	480	480	480 3			Y	-0-			51
09		T. A.	394	-0-	394	874	394 3			Y	-0-			51
10		T. A.	778	-0-	778	1652	778 3			Y	-0-			51
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1652				Y	NO RPT			51
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1652				Y	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2			N	-0-			-0-
02		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2			N	-0-			-0-
03		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2			N	-0-			-0-
04		4290 X	2475	-0-	-1815	-0-	2475 2			N	-0-			-0-
05		4433 X	2077	-0-	-2356	-0-	2077 2			N	-0-			-0-
06		4290 X	2299	-0-	-1991	-0-	2299 2			N	-0-			-0-
07		3069 X	1950	-0-	-1119	-0-	1950 2			N	-0-			-0-
08		2573 X	572	-0-	-2001	-0-	572 2			N	-0-			-0-
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-			-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2			N	-0-			-0-
11		2310 X	2199	-0-	-111	-0-	2199 2			N	-0-			-0-
12		2604 X	1413	-0-	-1191	-0-	1413 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD		WELL #: 3		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8339 X	6574	-0-	-1765	-0-	6574 2			Y	-0-			63
02		7250 X	2941	-0-	-4309	-0-	2941 2			Y	-0-			63
03		7750 X	3562	-0-	-4188	-0-	3562 2			Y	-0-			63
04		7500 X	6378	-0-	-1122	-0-	6378 2			Y	-0-			63
05		6572 X	5788	-0-	-784	-0-	5788 2			Y	-0-			63
06		6360 X	4804	-0-	-1556	-0-	4804 2			Y	-0-			63
07		6603 X	4335	-0-	-2268	-0-	4335 2			Y	-0-			63
08		6355 X	4079	-0-	-2276	-0-	4079 2			Y	-0-			63
09		6150 X	3984	-0-	-2166	-0-	3984 2			Y	-0-			63
10		5797 X	3855	-0-	-1942	-0-	3855 2			Y	-0-			63
11		4800 X	3706	-0-	-1094	-0-	3706 2			Y	-0-			63
12		4340 X	3866	-0-	-474	-0-	3866 2			Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		53,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090								
MILLAR, L.H. ET AL				WELL #: 16	RRCID -> 131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392	- 4870	
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
01		1209 X	330	-0-	-879	-0-	330 2	N	-0-			118
02		1131 X	103	-0-	-1028	-0-	103 2	N	-0-			118
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-			118
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			118
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	1			119
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			119
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			119
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			119
10		557 X	557	-0-	-0-	-0-	545 2	12 9	N	11		130
11		504 X	504	-0-	-0-	-0-	501 2	3 9	N	3		133
*12		592 X	592	-0-	-0-	-0-	573 2	19 9	N	17		150
TOTAL GAS PROD:		2,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

WOODWARD "56"				WELL #: 3	RRCID -> 205149	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186	- 5223		
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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072	- 4556	
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
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
04		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-		72
05		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-		72
06		2880 X	2402	-0-	-478	-0-	2402 2		N	-0-		72
07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223 2	2 9	N	2	55 1	19
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-		19
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3770 2	17 9	N	15		34
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3866 2	11 9	N	10		44
11		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3522 2	10 9	N	9		53
*12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3396 2	12 9	N	11		64
TOTAL GAS PROD:		40,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						



OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
04	4440 X	3865	-0-	-575	-0-	3853 2	12 9	N		11			41
05	4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	3419 2	3 9	N		3			44
06	4440 X	2827	-0-	-1613	-0-	2827 2		N		-0-			44
07	4588 X	3635	-0-	-953	-0-	3610 2	25 9	N		23			67
08	4588 X	4337	-0-	-251	-0-	4308 2	29 9	N		26			93
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4225 2	11 9	N		10			103
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4323 2	22 9	N		20	102 1		21
11	4140 X	4098	-0-	-42	-0-	4085 2	13 9	N		12			33
12	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3943 2	12 9	N		11			44
TOTAL GAS PROD:		47,449				TOTAL CONDENSATE PROD:				158			

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
04	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	1717 2		N		-0-			-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N		-0-			-0-
06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622 2		N		-0-			-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N		-0-			-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N		-0-			-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N		-0-			-0-
10	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897 2		N		-0-			-0-
11	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715 2		N		-0-			-0-
12	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,981				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
04	2760 N	2560	-0-	-200	-0-	2507 2	53 9	N		48			70
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2700 2	2 9	N		2			72
06	2760 N	2300	-0-	-460	-0-	2265 2	35 9	N		32	81 1		23
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2698 2	31 9	N		28			51
08	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2658 2	32 9	N		29			80
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2461 2	10 9	N		9			89
10	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	2525 2	13 9	N		12			101
11	2610 N	2282	-0-	-328	-0-	2267 2	15 9	N		14			115
12	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	2393 2	10 9	N		9			124
TOTAL GAS PROD:		30,921				TOTAL CONDENSATE PROD:				286			

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			128
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			128
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			128
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			128
08		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	Y	-0-			128
09		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	Y	-0-			128
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3	Y	-0-			128
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			128
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:			14,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OLSEN ENERGY INC.				621750									
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A		
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 4408 - 4818	
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-
04	1950	X	1348	-0-	-602	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2	N	-0-		-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3996	-0-	896	896	3996	2	N	-0-		-0-
08	4779	X	3883	-0-	-896	-0-	3883	2	N	-0-		-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-		-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-		-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-		-0-
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2				63
02	4727 X	4523	-0-	-204	-0-	4523	2				63
03	5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2				63
04	5220 X	5022	-0-	-198	-0-	5022	2				63
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2				63
06	5220 X	4688	-0-	-532	-0-	4688	2				63
07	5177 X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2				63
08	6014 X	5010	-0-	-1004	-0-	5010	2				63
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2				63
10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2				63
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2				63
12	6603 X	6256	-0-	-347	-0-	6256	2				63

TOTAL GAS PROD: 63,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114		
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
04	2550 X	2147	-0-	-403	-0-	2147	2		N	-0-	217
05	2635 X	2173	-0-	-462	-0-	2171	2	2 9	N	2	219
06	2370 X	1955	-0-	-415	-0-	1944	2	11 9	N	10	229
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2385	2	10 9	N	9	238
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-	238
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-	238
10	3100 N	3647	-0-	547	547	3647	2		N	-0-	238
11	3000 N	3031	-0-	31	578	3031	2		N	-0-	83
*12	3100 N	2558	-0-	-542	36	2558	2		N	-0-	83

TOTAL GAS PROD: 30,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REATA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183		
WOODWARD "56"		WELL #: 1									
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
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	7	264
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	124
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1 9	N	1	125
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4 9	N	4	129
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2622	2	83 9	N	75	204
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2470	2	53 9	N	48	252
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1 9	N	1	77

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 239



OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
GILLEY, SAM D.		306100										
CABEEN		WELL #: 4		RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
E.G.L. RESOURCES, INC.		238522										
L.R. "88A"		WELL #: 1		RRCID -> 208923		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
2418 X	1653 X	1550 X	1500 X	806 X	994 X	2014 X	899 X	990 X	2015 X	1950 X	2015 X	
821	653	781	855	665	994	2014	840	492	365	656	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-1597	-1000	-769	-645	-141	-0-	-0-	-59	-498	-1650	-1294	-2015	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
812 3	645 3	767 3	847 3	657 3	985 3	2011 3	834 3	490 3	363 3	655 3		
9 9	8 9	14 9	8 9	8 9	9 9	3 9	6 9	2 9	2 9	1 9		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
8	7	13	7	7	8	3	5	2	2	1		
90	97	110	117	124	132	135	140	142	144	145		
TOTAL GAS PROD:			9,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			63			

LR "88C"		73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
LR "88C"		238522										
LR "88C"		WELL #: 1		RRCID -> 209425		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
750 X	674 X	837 X	810 X	837 X	780 X	806 X	806 X	849 X	589 X	660 X	868 X	
750	674	795	716	596	459	278	667	849	-0-	653	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-42	-94	-241	-321	-528	-139	-0-	-589	-7	-868	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
715 3	641 3	763 3	686 3	563 3	434 3	241 3	667 3	334 3		625 3		
35 9	33 9	32 9	30 9	33 9	25 9	37 9		515 9		28 9		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
32	30	29	27	30	23	34	-0-	468	25	25		
194	53	82	109	139	162	37	37	90	115	140		
TOTAL GAS PROD:			6,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			723			

OIL AND GAS DIVISION

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		//CONT.// 73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
E.G.L. RESOURCES, INC.		//CONT.// 238522										
LR "88C"		WELL #: 2		RRCID -> 214220		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	780 X	690	-0-	-90	-0-	690	3	N	-0-			-0-
05	806 X	563	-0-	-243	-0-	563	3	N	-0-			-0-
06	780 X	434	-0-	-346	-0-	434	3	N	-0-			-0-
07	806 X	241	-0-	-565	-0-	241	3	N	-0-			-0-
08	775 X	667	-0-	-108	-0-	667	3	N	-0-			-0-
09	690 X	334	-0-	-356	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	558 X	330	-0-	-228	-0-	330	3	N	-0-			-0-
11	660 X	625	-0-	-35	-0-	625	3	N	-0-			-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
LONE STAR SERVICES		507453										
CHINA LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLATINUM EXPLORATION INC.		667939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
RBJ & ASSOCIATES, LP				695758							
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF. 5000 - 6000
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
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A
M	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
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
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-
04	2627	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-		-0-
05	2784	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-		-0-
06	3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-		-0-
07	2414	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-		-0-
08	2226	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
09	2066	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
10	2074	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-
11	1802	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
*12	5338	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 RJD ENERGY, LLC 714310  
 LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF. 16975 - 16995

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
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361  
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - P/A 08/26/2015													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220  
 UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

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
04	630 N	559	-0-	-71	-0-	467	2	92	9	Y	84	75	1	38
05	620 N	285	-0-	-335	-0-	237	2	48	9	Y	44	38	1	44
06	600 N	507	-0-	-93	-0-	420	2	87	9	Y	79	75	1	48
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	390	2	92	9	Y	84	114	1	18
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	299	2	67	9	Y	61	39	1	40
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	532	2	100	9	Y	91	77	1	54
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	454	2	79	9	Y	72	77	1	49
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	483	2	205	9	Y	186	137	1	96
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	425	2	189	9	Y	172	158	1	110

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146



OIL AND GAS DIVISION

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220  
WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			157
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			157
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			157
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			157
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			157
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			157
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			157
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 2	2 9	Y	2	2 8		157
*12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			157
TOTAL GAS PROD:			922				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

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
04		4740 X	3812	-0-	-928	-0-	3812 2		Y	-0-			149
05		4402 X	4303	-0-	-99	-0-	4303 2		Y	-0-			149
06		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2		Y	-0-			149
07		3937 X	2518	-0-	-1419	-0-	2518 2		Y	-0-			149
08		4309 X	1989	-0-	-2320	-0-	1989 2		Y	-0-			149
09		4170 X	2001	-0-	-2169	-0-	2001 2		Y	-0-			149
10		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6225 2	3 9	Y	3	3 8		149
11		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2		Y	-0-			149
*12		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2		Y	-0-			149
TOTAL GAS PROD:			41,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

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
04		270 N	98	-0-	-172	-0-	98 2		Y	-0-			15
05		186 N	59	-0-	-127	-0-	59 2		Y	-0-			15
06		150 N	51	-0-	-99	-0-	51 2		Y	-0-			15
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		Y	-0-			15
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y	-0-			15
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		Y	-0-			15
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			15
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			15
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			878				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220													
MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276						
M	O	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
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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				52
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				52
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-				52
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				52
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				52
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				52
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760						
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
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				86
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				86
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				86
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				86
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				86
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				86
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	9	2	11	9	Y	10	10	8		86
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-				86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
TOTAL GAS PROD:		788		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276						
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
04	900 N	804	-0-	-96	-0-	467	2	337	9	Y	306	274	1		137
05	930 N	416	-0-	-514	-0-	237	2	179	9	Y	163	139	1		161
06	810 N	739	-0-	-71	-0-	421	2	318	9	Y	289	274	1		176
07	837 N	731	-0-	-106	-0-	391	2	340	9	Y	309	418	1		67
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	299	2	244	9	Y	222	144	1		145
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	532	2	366	9	Y	333	281	1		197
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	454	2	289	9	Y	263	280	1		180
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	480	2	223	9	Y	203	225	1		158
12	930 N	647	-0-	-283	-0-	439	2	208	9	Y	189	205	1		142
TOTAL GAS PROD:		8,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,271									

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220													
UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247						
M	O	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
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-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244						
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-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807													
WALKER, P. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 211746		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2015 - P/A 06/05/15											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARTIN, JIMMY INC		530596		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 3		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721						
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
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	158	2	20	9	Y	18	37	1		3
05	1426 N	394	-0-	-1032	-0-	357	2	37	9	Y	34	33	1		4
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	886	2	37	9	Y	34	36	1		2
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	747	2	40	9	Y	36	34	1		4
08	DLQ G-10	132	-0-	132	-0-	97	2	35	9	Y	32	33	1		3
09	DLQ G-10	56	-0-	56	-188	14	2	42	9	Y	38	35	1		6
10	320 N	132	-0-	-188	-0-	99	2	33	9	Y	30	30	1		6
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	Y	35	35	1		6
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	Y	35	37	1		4
TOTAL GAS PROD:		6,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		397									

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. O. C. (ATOKA)				74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.	11325 - 11746
01	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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	7			57
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	121 1		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

APACHE CORPORATION				027200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY 1-3												
		WELL #:		1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	N/A
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
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-			134
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6131 2	1 9	N	1			135
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 2		N	-0-			135
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2		N	-0-			135
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 2		N	-0-			135
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			135
10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 2		N	-0-			135
*11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793 2		N	-0-			135
*12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 65,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A						
M	O	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A						
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-
04	5970 X	23	-0-	-5947	-0-	23	3		N	-0-				-0-
05	4588 X	1431	-0-	-3157	-0-	1431	3		N	-0-				-0-
06	4440 X	3241	-0-	-1199	-0-	3241	3		N	-0-				-0-
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-				-0-
08	1426 X	301	-0-	-1125	-0-	301	3		N	-0-				-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-				-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-				-0-
11	4320 X	347	-0-	-3973	-0-	347	3		N	-0-				-0-
12	4464 X	438	-0-	-4026	-0-	438	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 16-21		WELL #: 2		RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125												
CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-
04		2190 N	183	-0-	-2007	-0-	183 3		N	-0-		-0-
05		2046 N	1296	-0-	-750	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
06		1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
08		1302 N	800	-0-	-502	-0-	800 3		N	-0-		-0-
09		1410 N	1036	-0-	-374	-0-	1036 4		N	-0-		-0-
10		1674 N	1290	-0-	-384	-0-	1290 4		N	-0-		-0-
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
*12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A												
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-
04		2580 X	25	-0-	-2555	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
05		2294 X	801	-0-	-1493	-0-	801 3		Y	-0-		-0-
06		2220 X	1502	-0-	-718	-0-	1502 3		Y	-0-		-0-
07		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		Y	-0-		-0-
08		806 X	488	-0-	-318	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
09		1500 X	210	-0-	-1290	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
10		1984 X	921	-0-	-1063	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
11		1920 X	1348	-0-	-572	-0-	1348 3		Y	-0-		-0-
*12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247												
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		331
03		23932 X	10806	-0-	-13126	-0-	10745 3	61 9	Y	55	72 1	221
04		23160 X	289	-0-	-22871	-0-	289 3		Y	-0-	165 1	221
05		20553 X	6545	-0-	-14008	-0-	6527 3	18 9	Y	16		237
06		19380 X	9616	-0-	-9764	-0-	9572 3	44 9	Y	40		277
07		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14751 3	61 9	Y	55		332
08		10540 X	3353	-0-	-7187	-0-	3351 3	2 9	Y	2		334
09		9630 X	2876	-0-	-6754	-0-	2876 4		Y	-0-		334
10		13237 X	4170	-0-	-9067	-0-	4159 4	11 9	Y	10		344
11		12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	11549 3	39 9	Y	35		379
12		13237 X	11438	-0-	-1799	-0-	11395 3	43 9	Y	39		419
TOTAL GAS PROD:			109,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			376		

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		5933 S	5933	-0-	-0-	1167 1	4766 2	N	-0-		-0-
02		5880 S	5880	-0-	-0-	1167 1	4713 2	N	-0-		-0-
03		5053 S	3803	-0-	-1250	1167 1	2636 2	N	-0-		-0-
04		4890 S	3124	-0-	-1766	1167 1	1957 2	N	-0-		-0-
05		8927 S	8927	-0-	-0-	1167 1	7760 2	N	-0-		-0-
06		4884 S	4884	-0-	-0-	1167 1	3717 2	N	-0-		-0-
07		5783 S	5783	-0-	-0-	1167 1	4616 2	N	-0-		-0-
08		5953 S	5953	-0-	-0-	1167 1	4786 2	N	-0-		-0-
09		5938 S	5938	-0-	-0-	1167 1	4771 2	N	-0-		-0-
10		5810 S	5810	-0-	-0-	1167 1	4643 2	N	-0-		-0-
11		5963 S	5963	-0-	-0-	1167 1	4796 2	N	-0-		-0-
12		5115 S	4960	-0-	-155	1167 1	3793 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A
01		3968 X	2926	-0-	-1042	2926 2		N	-0-		-0-
02		4031 X	2994	-0-	-1037	2994 2		N	-0-		-0-
03		4309 X	3672	-0-	-637	3672 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	3609	-0-	-561	3609 2		N	-0-		-0-
05		3658 X	2586	-0-	-1072	2586 2		N	-0-		-0-
06		3540 X	2006	-0-	-1534	2006 2		N	-0-		-0-
07		3720 X	3058	-0-	-662	3058 2		N	-0-		-0-
08		3720 X	2662	-0-	-1058	2662 2		N	-0-		-0-
09		3600 X	907	-0-	-2693	907 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	1499	-0-	-1570	1499 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	1108	-0-	-1862	1108 2		N	-0-		-0-
*12		3239 X	3239	-0-	-0-	3239 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

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-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-			-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		N	-0-			-0-
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3		N	-0-			-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3		N	-0-			-0-
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3		N	-0-			-0-
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
*12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867  
 708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	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-
04	8880	S	7071	-0-	-1809	-0-	1564	1	5507	2	Y	-0-		-0-
05	8959	S	6761	-0-	-2198	-0-	1564	1	5197	2	Y	-0-		-0-
06	7350	S	1564	-0-	-5786	-0-	1564	1			Y	-0-		-0-
07	7316	S	1564	-0-	-5752	-0-	1564	1			Y	-0-		-0-
08	6940	S	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-		-0-
09	11748	S	11748	-0-	-0-	-0-	1564	1	10184	2	Y	-0-		-0-
10	8668	S	8668	-0-	-0-	-0-	1564	1	7104	2	Y	-0-		-0-
11	8474	S	8474	-0-	-0-	-0-	1564	1	6910	2	Y	-0-		-0-
*12	11049	S	11049	-0-	-0-	-0-	1564	1	9485	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			88,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867											
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 16700	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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		
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
04	10920 X	474	-0-	-10446	-0-	474 3		N	-0-			330
05	10013 X	5543	-0-	-4470	-0-	5537 3	6 9	N	5	187 1		148
06	9690 X	7653	-0-	-2037	-0-	7651 3	2 9	N	2			150
07	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8906 3	9 9	N	8			158
08	5642 X	2301	-0-	-3341	-0-	2301 3		N	-0-			158
09	7650 X	1716	-0-	-5934	-0-	1716 3		N	-0-			158
10	8928 X	3124	-0-	-5804	-0-	3124 3		N	-0-			158
11	8640 X	7964	-0-	-676	-0-	7964 3		N	-0-			158
12	8928 X	7104	-0-	-1824	-0-	7103 3	1 9	N	1			159

TOTAL GAS PROD: 67,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	-	17190		
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	4815	-0-	-10406	-0-	4814 3	1 9	N	1	184 1		141
04	14730 X	141	-0-	-14589	-0-	141 3		N	-0-			141
05	15221 X	3333	-0-	-11888	-0-	3333 3		N	-0-			141
06	14730 X	8611	-0-	-6119	-0-	8611 3		N	-0-			141
07	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	15143 3		N	-0-			141
08	5022 X	3522	-0-	-1500	-0-	3522 3		N	-0-			141
09	8610 X	2926	-0-	-5684	-0-	2926 3		N	-0-			141
10	15128 X	5496	-0-	-9632	-0-	5496 3		N	-0-			141
11	14640 X	12431	-0-	-2209	-0-	12431 3		N	-0-			141
12	15128 X	11675	-0-	-3453	-0-	11672 3	3 9	N	3			144

TOTAL GAS PROD: 91,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		16800 X	5658	-0-	-11142	-0-	5648	3	10	9	N	9					454
05		14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13871	3	4	9	N	4	371	1			87
06		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15591	3	7	9	N	6					93
07		17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	17310	3	11	9	N	10					103
08		13888 X	12460	-0-	-1428	-0-	12453	3	7	9	N	6					109
09		15600 X	4202	-0-	-11398	-0-	4200	3	2	9	N	2					111
10		17329 X	17195	-0-	-134	-0-	17185	3	10	9	N	9					120
*11		16770 X	15622	-0-	-1148	-0-	15615	3	7	9	N	6					126
12		17329 X	12154	-0-	-5175	-0-	12142	3	12	9	N	11					137
TOTAL GAS PROD:			142,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			80								

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-					252
04		17430 X	4	-0-	-17426	-0-	4	3			N	-0-					252
05		8246 X	207	-0-	-8039	-0-	205	3	2	9	N	2	188	1			66
06		6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2935	3	1	9	N	1					67
07		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6626	3	12	9	N	11					78
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					78
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					78
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					78
11		1710 X	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					78
12		1767 X	101	-0-	-1666	-0-	101	3			N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:			16,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			29								

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		10950 X	164	-0-	-10786	-0-	164	3			N	-0-					170
05		8773 X	919	-0-	-7854	-0-	919	3			N	-0-					170
06		8310 X	5712	-0-	-2598	-0-	5712	3			N	-0-					170
07		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					170
08		3162 X	837	-0-	-2325	-0-	837	3			N	-0-					170
09		3060 X	569	-0-	-2491	-0-	569	3			N	-0-					170
10		3162 X	1822	-0-	-1340	-0-	1822	3			N	-0-					170
11		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					170
*12		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13966	3	15	9	N	14					184
TOTAL GAS PROD:			57,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610
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
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
04		11100 X	882	-0-	-10218	-0-	880 3	2 9	N	2	382
05		7564 X	4803	-0-	-2761	-0-	4803 3		N	-0-	382
06		7320 X	6297	-0-	-1023	-0-	6297 3		N	-0-	382
07		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617 3		N	-0-	382
08		4805 X	1618	-0-	-3187	-0-	1618 3		N	-0-	382
09		6300 X	1325	-0-	-4975	-0-	1325 3		N	-0-	382
10		9610 X	2978	-0-	-6632	-0-	2978 3		N	-0-	382
11		9300 X	7368	-0-	-1932	-0-	7368 3		N	-0-	382
12		9610 X	5170	-0-	-4440	-0-	5170 3		N	-0-	382
TOTAL GAS PROD:		47,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"													
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-		
04		7380 X	5958	-0-	-1422	-0-	1563 1	4395 2	Y	-0-	-0-		
05		7626 X	5772	-0-	-1854	-0-	1563 1	4209 2	Y	-0-	-0-		
06		7380 X	1563	-0-	-5817	-0-	1563 1		Y	-0-	-0-		
07		7626 X	1563	-0-	-6063	-0-	1563 1		Y	-0-	-0-		
08		6975 X	5719	-0-	-1256	-0-	5719 2		Y	-0-	-0-		
09		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	1563 1	8394 2	Y	-0-	-0-		
10		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1563 1	5855 2	Y	-0-	-0-		
11		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1563 1	5695 2	Y	-0-	-0-		
*12		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	1563 1	7818 2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		76,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856
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
04		2640 N	1932	-0-	-708	-0-	1932 2		N	-0-	28
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-	28
06		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-	28
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-	28
08		2635 N	2412	-0-	-223	-0-	2412 2		N	-0-	28
09		2700 N	1126	-0-	-1574	-0-	1126 2		N	-0-	28
10		2635 N	604	-0-	-2031	-0-	604 2		N	-0-	28
11		2340 N	929	-0-	-1411	-0-	929 2		N	-0-	28
12		1178 N	689	-0-	-489	-0-	689 2		N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		23,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867								
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		6781 X	6781	-0-	-0-	2189 1	4592 2		N	-0-		67
02		6844 X	5040	-0-	-1804	2189 1	2851 2		N	-0-		67
03		7316 X	4839	-0-	-2477	2189 1	2636 2		N	13		80
						14 9						
04		6570 X	4146	-0-	-2424	2189 1	1957 2		N	-0-		80
05		9949 X	9949	-0-	-0-	2189 1	7760 2		N	-0-		80
06		6570 X	5906	-0-	-664	2189 1	3717 2		N	-0-		80
07		6805 X	6805	-0-	-0-	2189 1	4616 2		N	-0-		80
08		8401 X	6423	-0-	-1978	2189 1	4234 2		N	-0-		80
09		8130 X	5065	-0-	-3065	2189 1	2876 2		N	-0-		80
10		8401 X	2897	-0-	-5504	2189 1	708 2		N	-0-		80
11		6600 X	2746	-0-	-3854	2189 1	557 2		N	-0-		80
12		6820 X	2253	-0-	-4567	2189 1	64 2		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		62,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300	
01		2440 N	915	-0-	-1525	60 1	855 2		N	-0-		174
02		847 N	847	-0-	-0-	60 1	787 2		N	-0-		174
03		2914 X	1641	-0-	-1273	60 1	1581 2		N	-0-		174
04		2820 X	1234	-0-	-1586	60 1	1174 2		N	-0-		156
05		2914 X	925	-0-	-1989	60 1	865 2		N	-0-		156
06		1590 X	995	-0-	-595	60 1	935 2		N	-0-		156
07		1643 X	1029	-0-	-614	60 1	968 2		N	1		157
						1 9						
08		1643 X	1244	-0-	-399	60 1	1184 2		N	-0-		157
09		1374 N	1374	-0-	-0-	60 1	1314 2		N	-0-		157
10		1023 N	914	-0-	-109	60 1	854 2		N	-0-		157
11		1235 N	1235	-0-	-0-	60 1	1175 2		N	-0-		157
12		1426 N	1335	-0-	-91	60 1	1275 2		N	-0-		157
TOTAL GAS PROD:		13,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242		
CAPRITO 100		WELL #:		1								
01		2728 X	2216	-0-	-512	2216 2			N	-0-		-0-
02		2291 X	1958	-0-	-333	1958 2			N	-0-		-0-
03		2015 N	1380	-0-	-635	1380 2			N	-0-		-0-
04		2130 N	292	-0-	-1838	292 2			N	-0-		-0-
05		2108 N	455	-0-	-1653	455 2			N	-0-		-0-
06		1350 N	414	-0-	-936	414 2			N	-0-		-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	596 2			N	-0-		-0-
08		465 N	113	-0-	-352	113 2			N	-0-		-0-
09		420 N	170	-0-	-250	170 2			N	-0-		-0-
10		589 N	490	-0-	-99	490 2			N	-0-		-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	698 2			N	-0-		-0-
*12		555 N	555	-0-	-0-	555 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
E. & M. TECH INC. 238065  
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINOP CORPORATION 501665  
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RE-OP CORP. 695742  
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742  
 REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742  
 STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742  
 ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742  
 REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742  
 ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES  
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742  
 HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE															
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-															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

7S OIL & GAS, LLC 954992  
 ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				149															
02	174	N	115	-0-	-59	-0-	-0-	115	2		N	-0-				149															
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7			156															
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	3			159															
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	3			162															
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	5			167															
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			171															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			176															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			180															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			186															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186															
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186															
TOTAL GAS PROD: 488																TOTAL CONDENSATE PROD: 37															

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56															
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56															
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596											
RED BLUFF "2"		WELL #:		1	RRCID -> 118145	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11697	- 11924						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OXY USA INC.				630591				CNTY: LOVING							
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID -> 096751	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 17017	PERF.11530	- 11826						
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
04	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14545 2	3 9			N	3				198
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3786 2	40 9			N	36				234
06	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6863 2	18 9			N	16	186 1			64
07	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2				N	-0-				64
08	3069 X	1918	-0-	-1151	-0-	1918 2				N	-0-				64
09	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	2476 2				N	-0-				64
10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 2				N	-0-				64
*11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2				N	-0-				64
*12	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816 2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		64,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12144	PERF.11532	- 11570						
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-
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2				N	-0-				-0-
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2				N	-0-				-0-
06	3000 N	3215	-0-	215	-0-	3215 2				N	-0-				-0-
07	2861 N	2646	-0-	-215	-0-	2646 2				N	-0-				-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2				N	-0-				-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2				N	-0-				-0-
10	2263 X	2108	-0-	-155	-0-	2108 2				N	-0-				-0-
11	2190 X	2126	-0-	-64	-0-	2118 2	8 9			N	7	7 1			-0-
12	2263 X	1827	-0-	-436	-0-	1827 2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221						
DAMSIITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 264477	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 4845	- 5184	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID -> 275629	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 17077	PERF. 4620	- 5050	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	O	ALLOW CODE	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
01		2608 X	2608	-0-	-0-	2588	3	20	9	N	18					126
02		2407 X	2295	-0-	-112	2276	3	19	9	N	17					143
03		2632 X	2632	-0-	-0-	2536	3	96	9	N	87	189	1			41
04		2490 X	2330	-0-	-160	2324	3	6	9	N	5					46
05		2573 X	2378	-0-	-195	2330	3	48	9	N	44					90
06		2490 X	2304	-0-	-186	2270	3	34	9	N	31					121
07		3100 N	3612	-0-	512	3472	3	140	9	N	127	184	1			64
08		3100 N	2982	-0-	-118	2853	3	129	9	N	117					181
09		2846 N	2452	-0-	-394	2452	3			N	-0-					181
10		2573 X	2323	-0-	-250	2320	3	3	9	N	3					184
11		2490 X	2207	-0-	-283	2160	3	47	9	N	43	188	1			39
12		2573 X	1856	-0-	-717	1770	3	86	9	N	78					117
TOTAL GAS PROD:		29,979				TOTAL CONDENSATE PROD:			570							

RODGERS		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532									
01		899 X	122	-0-	-777	122	3			N	-0-					76
02		841 X	142	-0-	-699	142	3			N	-0-					76
03		899 X	-0-	-0-	-899					N	-0-					76
04		870 X	-0-	-0-	-870					N	-0-					76
05		403 X	-0-	-0-	-403					N	-0-					76
06		150 X	26	-0-	-124	26	3			N	-0-					76
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					76
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11		365 N	365	-0-	-0-	303	3	62	9	N	56					132
*12		363 N	363	-0-	-0-	330	3	33	9	N	30					162
TOTAL GAS PROD:		1,018				TOTAL CONDENSATE PROD:			86							

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							
01		10881 X	10755	-0-	-126	6	1	10749	2	N	-0-					106
02		12146 X	12146	-0-	-0-	6	1	12140	2	N	-0-					106
03		14882 X	14882	-0-	-0-	6	1	14876	2	N	-0-					106
04		11751 X	11751	-0-	-0-	6	1	11745	2	N	-0-					106
05		14714 X	14714	-0-	-0-	6	1	14708	2	N	-0-					106
06		11772 X	11772	-0-	-0-	6	1	11766	2	N	-0-					106
07		11129 X	10325	-0-	-804	3	1	10322	2	N	-0-					106
08		11129 X	10952	-0-	-177	6	1	10946	2	N	-0-					106
09		10770 X	7333	-0-	-3437	7333	2			N	-0-					106
10		11129 X	2692	-0-	-8437	2692	2			N	-0-					106
*11		10860 X	4871	-0-	-5989	4871	2			N	-0-					106
*12		121579 X	121579	-0-	-0-	121579	2			N	-0-					106
TOTAL GAS PROD:		233,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-			166
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	42	158	1	50
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-			50
06	5460 X	3971	-0-	-1489	-0-	3971	2	N	-0-			50
07	5642 X	3409	-0-	-2233	-0-	3409	2	N	-0-			50
08	5642 X	3650	-0-	-1992	-0-	3650	2	N	-0-			50
09	5010 X	2706	-0-	-2304	-0-	2706	2	N	-0-			50
10	5177 X	1302	-0-	-3875	-0-	1302	2	N	-0-			50
*11	3960 X	641	-0-	-3319	-0-	641	2	N	-0-			50
*12	52726 X	52726	-0-	-0-	-0-	52726	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		92,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8534	3	Y	75	137	1	47
02	T. A.	7900	-0-	7900	7900	7848	3	Y	47			94
03	T. A.	8272	-0-	8272	16172	8233	3	Y	35	66	1	63
04	T. A.	7952	-0-	7952	24124	7921	3	Y	28			91
05	T. A.	8393	-0-	8393	32517	8358	3	Y	32	58	1	65
06	T. A.	8746	-0-	8746	41263	8723	3	Y	21			86
07	T. A.	8666	-0-	8666	49929	8651	3	Y	14	57	1	43
08	T. A.	8723	-0-	8723	58652	8712	3	Y	10			53
09	T. A.	6475	-0-	6475	65127	6457	3	Y	16			69
10	73840 X	8713	-0-	-65127	-0-	8698	3	Y	14			83
*11	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9705	3	Y	15			98
12	8711 X	8371	-0-	-340	-0-	8326	3	Y	41	108	1	31
TOTAL GAS PROD:		100,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		348						

-----															
ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
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
04		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8373	3	31	9	Y	28			91
05		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6098	3	35	9	Y	32	58	1	65
06		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3553	3	13	9	Y	12			77
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3804	3	15	9	Y	14	57	1	34
08		8494 X	1330	-0-	-7164	-0-	1323	3	7	9	Y	6			40
09		8220 X	2236	-0-	-5984	-0-	2221	3	15	9	Y	14			54
10		6138 X	2780	-0-	-3358	-0-	2754	3	26	9	Y	24			78
11		3690 X	2269	-0-	-1421	-0-	2254	3	15	9	Y	14			92
12		3813 X	1913	-0-	-1900	-0-	1868	3	45	9	Y	41	102	1	31
TOTAL GAS PROD:			66,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			306					

-----															
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130															
-----															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----															
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123															
-----															
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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			265
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-			265
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	3			Y	-0-			265
07	682	N	424	-0-	-258	-0-	422	3	2	9	Y	2	178	1	89
08	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	3			Y	-0-			89
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			Y	-0-			89
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			Y	-0-			89
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			89
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			5,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1890 N	314	-0-	-1576	-0-	314	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	661	-0-	-1478	-0-	661	3	N	-0-			-0-
06	990 N	297	-0-	-693	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	310 N	94	-0-	-216	-0-	94	3	N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
12	682 N	209	-0-	-473	-0-	209	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	385	-0-	385	-0-	385	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	402	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	337	-0-	337	-0-	739	2	N	-0-			-0-
06	1477 X	738	-0-	-739	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
05	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
06	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
07	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
08	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
09	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
10	7 S	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			35
*11	9 S	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			35
12	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
BUECHY STATE "28"												
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	
							CODE	CODE			CODE	
01		16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	3	N	-0-		-0-
02		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-		-0-
03		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3	N	-0-		-0-
04		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	3	N	-0-		-0-
05		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3	N	-0-		-0-
06		25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	3	N	-0-		-0-
07		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3	N	-0-		-0-
08		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3	N	-0-		-0-
09		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3	N	-0-		-0-
*10		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3	N	-0-		-0-
*11		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3	N	-0-		-0-
*12		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	3428	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			135,711				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)												
APACHE CORPORATION												
MOORE, KATHLEEN J. "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	
							CODE	CODE			CODE	
01		33898 X	33898	-0-	-0-	-0-	33883	3	N	14		24
02		32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	32126	3	N	14	30	8
03		33576 X	33576	-0-	-0-	-0-	33562	3	N	13	14	7
04		31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	31880	3	N	12		19
05		33425 X	33425	-0-	-0-	-0-	33411	3	N	13	13	19
06		31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	31201	3	N	10	13	16
07		35727 X	35727	-0-	-0-	-0-	35716	3	N	10	12	14
08		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6200	3	N	2	13	3
09		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	2	4	1
10		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10187	3	N	12	6	7
*11		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7685	3	N	6	8	5
*12		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4568	3	N	7		12
TOTAL GAS PROD:			262,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			115		

STATE MCINTYRE												
WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	
							CODE	CODE			CODE	
01		38857 X	38857	-0-	-0-	-0-	38774	3	N	75	137	47
02		36671 X	36671	-0-	-0-	-0-	36621	3	N	45		92
03		37982 X	37982	-0-	-0-	-0-	37943	3	N	35	65	62
04		35959 X	35959	-0-	-0-	-0-	35928	3	N	28		90
05		36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	36173	3	N	32	57	65
06		34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	34330	3	N	21		86
07		30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	30849	3	N	14	57	43
08		32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	32721	3	N	26		69
09		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8607	3	N	9		78
10		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12123	3	N	3		81
*11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-		81
*12		23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	23132	3	N	42	92	31
TOTAL GAS PROD:			330,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			330		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			N	-0-
02		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-
03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-
04		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	3			N	-0-
05		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-
06		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	3			N	-0-
07		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-
08		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-
*10		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-
*11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-
*12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-
02		2378 X	1537	-0-	-841	-0-	1537	3			N	-0-
03		2511 X	1596	-0-	-915	-0-	1596	3			N	-0-
04		2460 X	2018	-0-	-442	-0-	2018	3			N	-0-
05		2542 X	998	-0-	-1544	-0-	998	3			N	-0-
06		1530 N	897	-0-	-633	-0-	897	3			N	-0-
07		2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935	3			N	-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-
10		1922 N	1483	-0-	-439	-0-	1483	3			N	-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-
12		1674 N	653	-0-	-1021	-0-	653	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-
02		435 N	379	-0-	-56	-0-	379	3			N	-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-
05		341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-
06		390 N	201	-0-	-189	-0-	201	3			N	-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
08		496 N	262	-0-	-234	-0-	262	3			N	-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3100 X	2499	-0-	-601	-0-	2499	3	N	-0-			-0-
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3	N	-0-			-0-
03		3100 X	2412	-0-	-688	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
04		3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3123	-0-	23	23	3123	3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3	N	-0-			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-			-0-
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-			-0-
09		3000 X	2893	-0-	-107	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
10		3100 X	2591	-0-	-509	-0-	2591	3	N	-0-			-0-
11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3	N	-0-			-0-
*12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04		3630 X	3606	-0-	-24	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
05		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2	N	-0-			-0-
06		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
08		4061 X	3154	-0-	-907	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
09		3930 X	3734	-0-	-196	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
10		4061 X	2239	-0-	-1822	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
11		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2	N	-0-			-0-
*12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04		29940 X	29647	-0-	-293	-0-	29647	2	N	-0-			-0-
05		31031 X	29453	-0-	-1578	-0-	29453	2	N	-0-			-0-
06		30030 X	29983	-0-	-47	-0-	29983	2	N	-0-			-0-
07		31031 X	30893	-0-	-138	-0-	30893	2	N	-0-			-0-
08		31410 X	31410	-0-	-0-	-0-	31410	2	N	-0-			-0-
09		29970 X	22119	-0-	-7851	-0-	22119	2	N	-0-			-0-
10		30969 X	9268	-0-	-21701	-0-	9268	2	N	-0-			-0-
11		30150 X	22328	-0-	-7822	-0-	22328	2	N	-0-			-0-
12		31155 X	23267	-0-	-7888	-0-	23267	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			319,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			





OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4350 X	2943	-0-	-1407	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3471	-0-	-1024	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3627	-0-	-723	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041 2		N	-0-			-0-
08	4092 X	1674	-0-	-2418	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			-0-
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,604			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	520	-0-	520	600	520	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
08		2945 N	2914	-0-	-31	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
09		2820 N	2786	-0-	-34	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
10		2945 N	2888	-0-	-57	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
11		2820 N	2739	-0-	-81	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
12		2883 N	2786	-0-	-97	-0-	2786	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01		4433 X	4397	-0-	-36	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
02		4205 X	4080	-0-	-125	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
04		4350 X	4175	-0-	-175	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
05		4433 X	4313	-0-	-120	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	4155	-0-	-105	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
08		4371 X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
09		4170 X	4114	-0-	-56	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	4262	-0-	-47	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
11		4170 X	4084	-0-	-86	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
12		4309 X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4769					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
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
04	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	40	1		5
05	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3813	2	64	9	Y	58	57	1		6
06	3750 #	3668	-0-	-82	-0-	3621	2	47	9	Y	43	45	1		4
07	3875 #	3732	-0-	-143	-0-	3689	3	43	9	Y	39	34	0		9
08	3875 #	3834	-0-	-41	-0-	3742	3	92	9	Y	84	72	0		21
09	3750 #	3458	-0-	-292	-0-	3390	3	68	9	Y	62	71	0		12
10	3875 #	3762	-0-	-113	-0-	3686	3	76	9	Y	69	70	0		11
11	3720 #	3568	-0-	-152	-0-	3509	3	59	9	Y	54	51	0		14
12	3844 #	3666	-0-	-178	-0-	3599	3	67	9	Y	61	63	0		12
TOTAL GAS PROD:		44,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		582							

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
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
04	630 #	373	-0-	-257	-0-	345	2	28	9	N	25	24	1		3
05	651 #	366	-0-	-285	-0-	344	2	22	9	N	20	21	1		2
06	510 #	264	-0-	-246	-0-	246	2	18	9	N	16	17	1		1
07	372 #	106	-0-	-266	-0-	105	3	1	9	N	1	2	0		-0-
08	372 #	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-				-0-
09	360 #	117	-0-	-243	-0-	91	3	26	9	N	24	19	0		5
10	372 #	164	-0-	-208	-0-	113	3	51	9	N	46	43	0		8
11	270 #	156	-0-	-114	-0-	136	3	20	9	N	18	21	0		5
*12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22	9	N	20	21	0		4
TOTAL GAS PROD:		2,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
SOUTHERN UNIT				WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1170 #	1147	-0-	-23	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
05	1240 #	1201	-0-	-39	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
06	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
07	1240 #	1159	-0-	-81	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
08	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
09	1200 #	1150	-0-	-50	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
10	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
11	1200 #	1178	-0-	-22	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
*12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHERN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029 -	5479			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURNETT OIL CO., INC.			110016								
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:	5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114 - 5328
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
05		1705 N	852	-0-	-853	-0-	852 2	N	-0-		-0-
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-		-0-
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,458								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #:	10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 - 5373	
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
04		6420 X	5309	-0-	-1111	-0-	5067 2	242 9	Y	220	219 0	3
05		5673 X	5163	-0-	-510	-0-	4922 2	241 9	Y	219	213 0	9
06		6840 X	5803	-0-	-1037	-0-	5663 2	140 9	Y	127	128 0	8
07		7068 X	5310	-0-	-1758	-0-	5180 2	130 9	Y	118	123 0	3
08		7068 X	6224	-0-	-844	-0-	6077 2	147 9	Y	134	134 0	3
09		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5948 2	134 9	Y	122	121 0	4
10		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5919 2	145 9	Y	132	133 0	3
11		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6719 2	152 9	Y	138	136 0	5
*12		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6163 2	179 9	Y	163	160 0	8
TOTAL GAS PROD:			68,602									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:	109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

-----

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

-----

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 181		RRCID -> 174792	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5025	- 5481			
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 183		RRCID -> 205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5087	- 5480		
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 5422	- 5430			
CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T									
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	



RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440														
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #: 1		RRCID -> 207511		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442								
M	O	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
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	542 X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	20					112
						22	9									
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					113
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	10	1	530	2	N	14					127
						15	9									
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	10	1	940	2	N	18					145
						20	9									
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	10	1	751	2	N	17					162
						19	9									
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	10	1	745	2	N	18					180
						20	9									
09	960 X	516	-0-	-444	-0-	10	1	493	2	N	12					192
						13	9									
10	992 X	746	-0-	-246	-0-	10	1	719	2	N	15	167	1			40
						17	9									
11	960 X	682	-0-	-278	-0-	10	1	659	2	N	12					52
						13	9									
12	775 X	733	-0-	-42	-0-	10	1	709	2	N	13					65
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		6,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

LEHN		WELL #: 3		RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642								
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
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					18
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					19
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					20
08	T. A.	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					20
09	T. A.	346	-0-	346	528	345	2	1	9	Y	1					21
10	T. A.	1007	-0-	1007	1535	998	2	9	9	Y	8					29
11	T. A.	1114	-0-	1114	2649	1105	2	9	9	Y	8					37
12	T. A.	934	-0-	934	3583	927	2	7	9	Y	6					43
TOTAL GAS PROD:		4,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588					
LEHN		WELL #:		2	RRCID -> 267635	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4485	- 4788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4650 X	-0- -0-	-4650	-0-			103	
02		4437 X	-0- -0-	-4437	-0-			103	
03		1085 X	-0- -0-	-1085	-0-			103	
04		5 X	5 -0-	-0-	-0-	5 2		103	
05		177 X	177 -0-	-0-	-0-	10 1	167 2	103	
06		589 X	589 -0-	-0-	-0-	10 1	575 2	107	
						4 9			
07		468 X	468 -0-	-0-	-0-	10 1	456 2	109	
						2 9			
08	T. A.		504 -0-	504	504	10 1	494 2	109	
09	T. A.		953 -0-	953	1457	10 1	940 2	112	
						3 9			
10	T. A.		2756 -0-	2756	4213	10 1	2720 2	136	
						26 9			
11	T. A.		3048 -0-	3048	7261	10 1	3010 2	161	
						28 9			
12	T. A.		2557 -0-	2557	9818	10 1	2527 2	179	
						20 9			
TOTAL GAS PROD:			11,057			TOTAL CONDENSATE PROD:		76	

N & O OIL CO.		598397		WELL #:	1	RRCID -> 209698	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 5184	PERF. 4553	- 4823
01	124 N	-0- -0-	-124	-0-	-0-	N		-0-		
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #:	1	RRCID -> 084000	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 4660	- 4769
01	496 N	265 -0-	-231	-0-	-0-	265 2		-0-		
02	290 N	20 -0-	-270	-0-	-0-	20 2		-0-		
03	248 N	84 -0-	-164	-0-	-0-	84 2		-0-		
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
05	31 N	-0- -0-	-31	-0-	-0-	N		-0-		
06	90 N	-0- -0-	-90	-0-	-0-	N		-0-		
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		
TOTAL GAS PROD:			369			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
I. R. T. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 096876		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

I. R. T. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 135019		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581								
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-						
04	990 X	80	-0-	-910	-0-	80	2	N	-0-	-0-						
05	1085 X	567	-0-	-518	-0-	567	2	N	-0-	-0-						
06	1050 X	598	-0-	-452	-0-	598	2	N	-0-	-0-						
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-						
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-						
09	600 X	90	-0-	-510	-0-	90	2	N	-0-	-0-						
10	620 X	560	-0-	-60	-0-	560	2	N	-0-	-0-						
11	600 X	436	-0-	-164	-0-	436	2	N	-0-	-0-						
12	558 X	374	-0-	-184	-0-	374	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		4,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEHN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 135020		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

I. R. T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		214
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 3034		RRCID -> 248636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009	
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	
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			59	
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	543	3	1	9	59	
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	613	3	24	9	81	
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33	9	111	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	662	3	41	9	148	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	151	
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			151	
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	670	3	7	9	157	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	639	3	36	9	190	
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	648	3	7	9	196	
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			196	
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3			196	
TOTAL GAS PROD:		7,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		138					

DE OPERATING LLC		216567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
SCHWARTZ, W. H.		1		WELL #: 1		RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914	
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	
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			-0-	
02	290 N	94	-0-	-196	-0-	94	3			-0-	
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	3	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			3	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			3	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			3	
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			3	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			3	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			3	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			3	
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			3	
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			3	
TOTAL GAS PROD:		2,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BOLES, N. J.		1		WELL #: 1		RRCID -> 190208		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937	
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	
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			-0-	
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	636	3			-0-	
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			-0-	
04	660 N	112	-0-	-548	-0-	112	3			-0-	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-	
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-	
12	T. A.	31	-0-	31	-0-	31	3			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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
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	
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	21 3	45 9	N		41				164	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		48				212	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		36	172 1			76	
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	9 3	22 9	N		20				96	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 3	58 9	N		53				149	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 3	30 9	N		27				176	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	29 3	48 9	N		44				220	
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	375 3	44 9	N		40	175 1			85	
*12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	595 3	46 9	N		42				127	
TOTAL GAS PROD:		1,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		458										

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CLARK, L.C. ESTATE				1039												
WELL #:				1039	RRCID -> 276595	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 10276	PERF. 9980 - 10031								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N		-0-				-0-	
02		928 N	892	-0-	-36	-0-	872 3	20 9	N		18				18	
03		1054 N	898	-0-	-156	-0-	856 3	42 9	N		38				56	
04		990 N	732	-0-	-258	-0-	698 3	34 9	N		31	18 1			69	
05		961 N	811	-0-	-150	-0-	765 3	46 9	N		42				111	
06		870 N	757	-0-	-113	-0-	716 3	41 9	N		37				148	
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	947 3	24 9	N		22				170	
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	926 3	33 9	N		30				200	
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	880 3	87 9	N		79	175 1			104	
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N		-0-				104	
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N		-0-				104	
12		992 N	962	-0-	-30	-0-	962 3		N		-0-				104	
TOTAL GAS PROD:		10,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		297										

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
HOELSCHER, FRED J.				1												
WELL #:				1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934 - 9980								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LEFEVRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2101 N	2101	-0-	-0-	2045	3	56	9	N	51					215
02		2117 N	1917	-0-	-200	1891	3	26	9	N	24	171	1			68
03		2139 N	2032	-0-	-107	1992	3	40	9	N	36					104
04		2040 N	1774	-0-	-266	1743	3	31	9	N	28					132
05		2046 N	1782	-0-	-264	1759	3	23	9	N	21					153
06		1980 N	1955	-0-	-25	1955	3			N	-0-					153
07		1829 N	1589	-0-	-240	1589	3			N	-0-					153
08		1798 N	1598	-0-	-200	1598	3			N	-0-					153
09		1980 N	1021	-0-	-959	1021	3			N	-0-	135	1			18
10		1612 N	1503	-0-	-109	1490	3	13	9	N	12					30
11		1560 N	591	-0-	-969	585	3	6	9	N	5					35
12		1054 N	611	-0-	-443	611	3			N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		18,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			177							

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969							
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
04		1470 N	674	-0-	-796	-0-	671	3	3	9	Y	3				188
05		1395 N	578	-0-	-817	-0-	576	3	2	9	Y	2				190
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	3	19	9	Y	17				207
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-					207
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-					207
09		1830 N	1179	-0-	-651	-0-	1176	3	3	9	Y	3				210
10		1023 N	882	-0-	-141	-0-	879	3	3	9	Y	3				213
11		750 N	634	-0-	-116	-0-	632	3	2	9	Y	2				215
12		1209 N	354	-0-	-855	-0-	354	3		Y	-0-					215
TOTAL GAS PROD:		11,958				TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966							
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
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	Y	2				186
05		155 N	116	-0-	-39	-0-	113	3	3	9	Y	3				189
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	136	3	18	9	Y	16				205
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	105	3	7	9	Y	6				211
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-					211
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	102	3	3	9	Y	3				214
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	95	3	2	9	Y	2				216
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3				219
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-					219
TOTAL GAS PROD:		1,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			48							

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	698 3	7 9	Y	6			24
05	837 N	752	-0-	-85	-0-	746 3	6 9	Y	5			29
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	773 3	8 9	Y	7			36
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	501 3	6 9	Y	5			41
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	808 3	4 9	Y	4			45
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	762 3	3 9	Y	3			48
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 3	4 9	Y	4			52
11	780 N	634	-0-	-146	-0-	628 3	6 9	Y	5			57
12	806 N	435	-0-	-371	-0-	435 3		Y	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

-----

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK													
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002													
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973														
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
04	3324 R	3324	-0-	-0-	-0-	3298	2	26	9	Y	24	22	1	30
05	3410 #	3278	-0-	-132	-0-	3254	2	24	9	Y	22	24	1	28
06	3300 #	3282	-0-	-18	-0-	3252	2	30	9	Y	27	25	1	30
07	3410 #	3040	-0-	-370	-0-	3014	2	26	9	Y	24	28	1	26
08	3410 #	3076	-0-	-334	-0-	3048	2	28	9	Y	25			51
09	3300 #	3032	-0-	-268	-0-	3003	2	29	9	Y	26	28	1	49
10	3379 #	3108	-0-	-271	-0-	3079	2	29	9	Y	26	29	1	46
11	3270 #	1797	-0-	-1473	-0-	1774	2	23	9	Y	21	30	1	37
*12	3261 R	3261	-0-	-0-	-0-	3220	2	41	9	Y	37	27	1	47
TOTAL GAS PROD:			37,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			299					

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640														
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-
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
12	465 #	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK  
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002  
 DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

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
04	3840 #	3336	-0-	-504	-0-	3306	2		30	9	Y	27	45	1		8
05	3968 #	3392	-0-	-576	-0-	3362	2		30	9	Y	27	21	1		14
06	3840 #	3231	-0-	-609	-0-	3205	2		26	9	Y	24	21	1		17
07	3503 #	3308	-0-	-195	-0-	3264	2		44	9	Y	40	22	1		35
08	3503 #	3337	-0-	-166	-0-	3301	2		36	9	Y	33	59	1		9
09	3330 #	3326	-0-	-4	-0-	3281	2		45	9	Y	41	32	1		18
10	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	3646	2		29	9	Y	26	28	1		16
11	3807 R	3807	-0-	-0-	-0-	3781	2		26	9	Y	24	21	1		19
*12	3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	3581	2		33	9	Y	30	21	1		28

TOTAL GAS PROD: 42,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
BOPCO, L.P.		082967													
TEXACO MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888							
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
COG OPERATING LLC		166150													
PELICAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14425		PERF.11046 - 11589			
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
04	3900 X	687	-0-	-3213	-0-	687	3	N	-0-						201
05	3937 X	1726	-0-	-2211	-0-	1726	3	N	-0-						201
06	3810 X	2066	-0-	-1744	-0-	2066	3	N	-0-						201
07	3937 X	2810	-0-	-1127	-0-	2810	3	N	-0-						201
08	1736 X	505	-0-	-1231	-0-	505	3	N	-0-						201
09	2070 X	1661	-0-	-409	-0-	1661	3	N	-0-						201
10	2821 X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3	N	-0-						201
11	2730 X	1535	-0-	-1195	-0-	1535	3	N	-0-						201
12	2821 X	6	-0-	-2815	-0-	6	3	N	-0-						201
TOTAL GAS PROD:		18,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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	-0-	1		147		
04		2640 X	627	-0-	-2013	-0-	627	3			N	-0-			147		
05		2728 X	1911	-0-	-817	-0-	1911	3			N	-0-			147		
06		1770 X	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-			147		
07		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			147		
08		1922 X	365	-0-	-1557	-0-	365	3			N	-0-			147		
09		1860 X	1219	-0-	-641	-0-	1202	3	17	9	N	-0-	15		162		
10		1953 X	1326	-0-	-627	-0-	1326	3			N	-0-			162		
11		1890 X	1111	-0-	-779	-0-	1111	3			N	-0-			162		
12		1953 X	450	-0-	-1503	-0-	450	3			N	-0-			162		
TOTAL GAS PROD:			13,450											TOTAL CONDENSATE PROD:	16		

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

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-		
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-		
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-		
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			-0-		
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-			-0-		
08		1333 N	423	-0-	-910	-0-	423	3			N	-0-			-0-		
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-		
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-		
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-		
12		1333 N	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,648											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OXY USA INC. CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

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		
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			107		
05		837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-			107		
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			107		
07		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-			107		
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			107		
09		900 N	567	-0-	-333	-0-	567	2			N	-0-			107		
10		837 N	431	-0-	-406	-0-	431	2			N	-0-			107		
*11		780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-			107		
12		589 N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,236											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SEAHORSE OPERATING LLC		761775												
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3871 - 4178		
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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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				
01	33294 X	30551	-0-	-2743	-0-	30551	2			N	-0-			-0-
02	36221 X	31736	-0-	-4485	-0-	31736	2			N	-0-			-0-
03	38719 X	29487	-0-	-9232	-0-	29487	2			N	-0-			-0-
04	37470 X	28914	-0-	-8556	-0-	28914	2			N	-0-			-0-
05	31651 X	28770	-0-	-2881	-0-	28770	2			N	-0-			-0-
06	32820 X	23628	-0-	-9192	-0-	22473	2	1155	4	N	-0-			-0-
*07	33914 X	25905	-0-	-8009	-0-	25905	3			N	-0-			-0-
*08	29884 X	23508	-0-	-6376	-0-	23263	3	245	9	N	223	0		-0-
*09	28920 X	23889	-0-	-5031	-0-	23874	3	15	9	N	14	0		-0-
*10	28768 X	22733	-0-	-6035	-0-	22733	3			N	-0-			-0-
*11	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	18023	3	653	4	N	-0-			-0-
*12	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	19288	3	319	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 4038 - 4136				
08	14B2 EXT	25355	-0-	25355	25355	25333	3	22	9	N	20	20	0	-0-
*09	54783 X	29428	-0-	-25355	-0-	29428	3			N	-0-			-0-
*10	30016 X	30016	-0-	-0-	-0-	30016	3			N	-0-			-0-
*11	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	24005	3	986	4	N	-0-			-0-
*12	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	20701	3	2551	4	N	6	6	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 133,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128		
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L												
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-
04	4500 X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2			Y	-0-			-0-
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-			-0-
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-			-0-
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-			-0-
08	4526 X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			Y	-0-			-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-			-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-			-0-
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-			-0-
12	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	4472	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710										
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		3	RRCID ->	076488	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4614	PERF. N/A			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10		353	-0-	353	161797	353	2	Y	-0-			-0-
02	SWR	10		325	-0-	325	162122	325	2	Y	-0-			-0-
03	SWR	10		368	-0-	368	162490	368	2	Y	-0-			-0-
04	SWR	10		317	-0-	317	162807	317	2	Y	-0-			-0-
05	SWR	10		356	-0-	356	163163	356	2	Y	-0-			-0-
06	SWR	10		333	-0-	333	163496	333	2	Y	-0-			-0-
07	SWR	10		307	-0-	307	163803	307	2	Y	-0-			-0-
08	SWR	10		382	-0-	382	164185	382	2	Y	-0-			-0-
09	SWR	10		374	-0-	374	164559	374	2	Y	-0-			-0-
10	SWR	10		404	-0-	404	164963	404	2	Y	-0-			-0-
11	SWR	10		387	-0-	387	165350	387	2	Y	-0-			-0-
12	SWR	10		455	-0-	455	165805	455	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,361	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 - 4088			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION J B TUBB F		80473 248 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
WELL #:		4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
04	30 #	55	-0-	25 B	-101	32 3	23 9	Y	21	19 1		7
05	31 #	45	-0-	14 B	-87	18 3	4 4	Y	21	19 1		9
						23 9						
06	30 #	53	-0-	23 B	-64	29 3	24 9	Y	22	22 1		9
07	31 #	52	-0-	21 B	-43	31 3	21 9	Y	19	22 1		6
08	31 #	50	-0-	19 B	-24	27 3	1 4	Y	20	18 1		8
						22 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-24					
09	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	30 3	22 9	Y	20	22 1		6
10	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	35 3	1 4	Y	21	17 1		10
						23 9						
11	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	36 3	24 9	Y	22	25 1		7
*12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	29 3	2 4	Y	25	22 1		10
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		639		TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

TUBB, J. B. A/C 1		81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*01	370 R	370	-0-	-0- B	-0-	335 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
04	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	291 3	28 9	Y	25	25 1		1
05	281 R	281	-0-	-0- B	-0-	210 3	45 4	Y	24	24 1		1
						26 9						
06	210 #	197	-0-	-13 B	-13	173 3	24 9	Y	22	22 1		1
07	217 #	199	-0-	-18 B	-31	175 3	24 9	Y	22	22 1		1
08	217 #	196	-0-	-21 B	-52	172 3	1 4	Y	21	21 1		1
						23 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52								
09	T. A.	223	-0-	223 B	171	199 3	24 9	Y	22	22 1		1
10	T. A.	218	-0-	218 B	389	190 3	2 4	Y	24	23 1		2
						26 9						
11	T. A.	105	-0-	105 B	494	80 3	25 9	Y	23	23 1		2
12	T. A.	80	-0-	80 B	574	50 3	4 4	Y	24	24 1		2
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		2,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		292						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	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
*01	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	30	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
*02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-29					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29											
*03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-60					Y	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-90					Y	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-121					Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-151					Y	-0-				-0-
07	31 #	42	-0-	11 B	-140	28	3	14	9	Y	13	12	1		1
08	0 #	41	-0-	41 B	-99	29	3	1	4	Y	10	11	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-99		11	9								
09	T. A.	41	-0-	41 B	-58	29	3	12	9	Y	11	11	1		-0-
10	T. A.	46	-0-	46 B	-12	32	3	1	4	Y	12	11	1		1
						13	9								
11	T. A.	44	-0-	44 B	32	31	3	13	9	Y	12	12	1		1
12	T. A.	38	-0-	38 B	70	24	3	2	4	Y	11	11	1		1
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		292				TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
04	30 #	56	-0-	26 B	-539	56	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	70	-0-	39 B	-500	58	3	12	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	43	-0-	13 B	-487	43	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	33	-0-	-29 B	-516	33	3			Y	-0-				-0-
08	62 #	27	-0-	-35 B	-551	26	3	1	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-81	CANCELLED UNDERAGE ->	-470									
09	T. A.	25	-0-	25 B	-56	25	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	26	-0-	26 B	-30	25	3	1	4	Y	-0-				-0-
11	T. A.	20	-0-	20 B	-10	20	3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	21	-0-	21 B	11	19	3	2	4	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	124 #	22	-0-	-102 B	-919	22	3			Y	-0-				-0-
*02	58 #	16	-0-	-42 B	-961	16	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-459	CANCELLED UNDERAGE ->	-502									
03	31 #	18	-0-	-13 B	-472	18	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-481	21	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-512					Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-542					Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-573					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-604					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-145	CANCELLED UNDERAGE ->	-459									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		77				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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
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-
04		630 #	561	-0-	-69 B	-482	561	3		N	-0-			-0-
05		651 #	512	-0-	-139 B	-621	512	3		N	-0-			-0-
06		630 #	655	-0-	25 B	-596	655	3		N	-0-			-0-
07		620 #	669	-0-	49 B	-547	669	3		N	-0-			-0-
08		620 #	667	-0-	47 B	-500	667	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-252	CANCELLED UNDERAGE ->		-248						
09		660 #	651	-0-	-9 B	-261	651	3		N	-0-			-0-
10		682 #	668	-0-	-14 B	-275	668	3		N	-0-			-0-
11		660 #	640	-0-	-20 B	-295	640	3		N	-0-			-0-
12		682 #	667	-0-	-15 B	-310	667	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

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-
04		750 #	483	-0-	-267 B	-924	483	3		N	-0-			-0-
05		775 #	404	-0-	-371 B	-1295	404	3		N	-0-			-0-
06		690 #	640	-0-	-50 B	-1345	640	3		N	-0-			-0-
07		620 #	764	-0-	144 B	-1201	764	3		N	-0-			-0-
08		558 #	818	-0-	260 B	-941	818	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-941									
09		630 #	795	-0-	165 B	-776	795	3		N	-0-			-0-
10		775 #	799	-0-	24 B	-752	799	3		N	-0-			-0-
11		780 #	744	-0-	-36 B	-788	744	3		N	-0-			-0-
12		837 #	799	-0-	-38 B	-826	799	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

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-
04		690 #	544	-0-	-146 B	-769	544	3		N	-0-			-0-
05		682 #	435	-0-	-247 B	-1016	435	3		N	-0-			-0-
06		630 #	659	-0-	29 B	-987	659	3		N	-0-			-0-
07		620 #	756	-0-	136 B	-851	756	3		N	-0-			-0-
08		589 #	771	-0-	182 B	-669	771	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-561	CANCELLED UNDERAGE ->		-108						
09		660 #	743	-0-	83 B	-478	743	3		N	-0-			-0-
10		744 #	742	-0-	-2 B	-480	742	3		N	-0-			-0-
11		750 #	670	-0-	-80 B	-560	670	3		N	-0-			-0-
12		775 #	668	-0-	-107 B	-667	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M	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	
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-	
04	810 #	736	-0-	-74 B	-992	736 3	N	-0-			-0-	
05	806 #	690	-0-	-116 B	-1108	690 3	N	-0-			-0-	
06	780 #	862	-0-	82 B	-1026	862 3	N	-0-			-0-	
07	806 #	842	-0-	36 B	-990	842 3	N	-0-			-0-	
08	806 #	821	-0-	15 B	-975	821 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -231 CANCELLED UNDERAGE -> -744											
09	870 #	803	-0-	-67 B	-298	803 3	N	-0-			-0-	
10	899 #	819	-0-	-80 B	-378	819 3	N	-0-			-0-	
11	870 #	774	-0-	-96 B	-474	774 3	N	-0-			-0-	
12	837 #	826	-0-	-11 B	-485	826 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,512	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	31 #	20	-0-	-11 B	-64	20 3	Y	-0-			-0-	
*02	29 #	18	-0-	-11 B	-75	18 3	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -21											
03	31 #	21	-0-	-10 B	-64	21 3	Y	-0-			-0-	
04	30 #	34	-0-	4 B	-60	34 3	Y	-0-			-0-	
05	31 #	45	-0-	14 B	-46	37 3	8 4 Y	-0-			-0-	
06	30 #	29	-0-	-1 B	-47	29 3	Y	-0-			-0-	
07	31 #	21	-0-	-10 B	-57	21 3	Y	-0-			-0-	
08	31 #	21	-0-	-10 B	-67	20 3	1 4 Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -36											
09	30 #	19	-0-	-11 B	-42	19 3	Y	-0-			-0-	
10	31 #	22	-0-	-9 B	-51	21 3	1 4 Y	-0-			-0-	
11	30 #	20	-0-	-10 B	-61	20 3	Y	-0-			-0-	
12	31 #	19	-0-	-12 B	-73	18 3	1 4 Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		289	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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-	
04	2190 R	2190	-0-	-0- B	-0-	2190 3	N	-0-			-0-	
05	1825 R	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-	
06	2280 R	2280	-0-	-0- B	-0-	2280 3	N	-0-			-0-	
07	2734 R	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3	N	-0-			-0-	
08	2881 R	2881	-0-	-0- B	-0-	2881 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2783 R	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3	N	-0-			-0-	
10	2783 R	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3	N	-0-			-0-	
11	2638 R	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 3	N	-0-			-0-	
*12	2662 R	2662	-0-	-0- B	-0-	2662 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,328	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 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
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	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	428 R	740	-0-	312	B	-0-	736	3	4	9	Y	4	1	4	1	-0-
05	1133 R	1133	-0-	-0-	B	-0-	931	3	200	4	Y	2	1	2	1	-0-
							2	9								
06	856 R	856	-0-	-0-	B	-0-	853	3	3	9	Y	3	1	3	1	-0-
07	771 R	771	-0-	-0-	B	-0-	767	3	4	9	Y	4	1	4	1	-0-
08	712 R	712	-0-	-0-	B	-0-	706	3	3	4	Y	3	1	3	1	-0-
							3	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 #	485	-0-	-145	B	-145	484	3	1	9	Y	1	1	1	1	-0-
10	1081 R	1226	-0-	145	B	-0-	1206	3	16	4	Y	4	1	4	1	-0-
							4	9								
11	1422 R	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			Y	-0-				-0-
12	651 #	46	-0-	-605	B	-605	43	3	3	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A				
M	O	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
*01	T. A.	1327	-0-	1327 B	6191	1296	3	31 9	Y	28	28 1	1
*02	7117 R	926	-0-	-6191 B	-0-	897	3	29 9	Y	26	26 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	928	-0-	928 B	928	898	3	30 9	Y	27	27 1	1
04	T. A.	1064	-0-	1064 B	1992	1036	3	28 9	Y	25	25 1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992				Y	-0-	1 1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992				Y	-0-		-0-
07	2998 R	1006	-0-	-1992 B	-0-	977	3	29 9	Y	26	25 1	1
08	948 R	948	-0-	-0- B	-0-	921	3	4 4	Y	21	21 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	927	-0-	927 B	927	903	3	24 9	Y	22	22 1	1
10	T. A.	830	-0-	830 B	1757	794	3	10 4	Y	24	23 1	2
26 9												
11	T. A.	666	-0-	666 B	2423	641	3	25 9	Y	23	23 1	2
*12	3083 R	660	-0-	-2423 B	-0-	587	3	47 4	Y	24	24 1	2
26 9												
TOTAL GAS PROD:		9,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A				
*01	31 #	26	-0-	-5 B	-62	26	3		Y	-0-		-0-
*02	29 #	22	-0-	-7 B	-69	22	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36 CANCELLED UNDERAGE -> -33												
03	31 #	23	-0-	-8 B	-44	23	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-52	22	3		Y	-0-		-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-61	18	3	4 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	53	-0-	23 B	-38	53	3		Y	-0-		-0-
07	31 #	44	-0-	13 B	-25	44	3		Y	-0-		-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-32	23	3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32												
09	30 #	33	-0-	3 B	-29	33	3		Y	-0-		-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-33	26	3	1 4	Y	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3		Y	-0-		-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-51	17	3	1 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A				
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-
04	2370 #	1961	-0-	-409 B	-1166	1961	3		N	-0-		-0-
05	2449 #	1590	-0-	-859 B	-2025	1590	3		N	-0-		-0-
06	2370 #	2022	-0-	-348 B	-2373	2022	3		N	-0-		-0-
07	2325 #	2283	-0-	-42 B	-2415	2283	3		N	-0-		-0-
08	2170 #	2308	-0-	138 B	-2277	2308	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2007 CANCELLED UNDERAGE -> -270												
09	2010 #	2193	-0-	183 B	-1824	2193	3		N	-0-		-0-
10	2294 #	2367	-0-	73 B	-1751	2367	3		N	-0-		-0-
11	2220 #	2308	-0-	88 B	-1663	2308	3		N	-0-		-0-
12	2294 #	2323	-0-	29 B	-1634	2323	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		300 #	254	-0-	-46 B	-363	254 3		N	-0-			-0-
05		310 #	225	-0-	-85 B	-448	225 3		N	-0-			-0-
06		270 #	314	-0-	44 B	-404	314 3		N	-0-			-0-
07		279 #	348	-0-	69 B	-335	348 3		N	-0-			-0-
08		279 #	350	-0-	71 B	-264	350 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -163 CANCELLED UNDERAGE -> -101													
09		300 #	341	-0-	41 B	-122	341 3		N	-0-			-0-
10		341 #	346	-0-	5 B	-117	346 3		N	-0-			-0-
11		330 #	323	-0-	-7 B	-124	323 3		N	-0-			-0-
12		341 #	322	-0-	-19 B	-143	322 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

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-
04		150 #	225	-0-	75 B	-995	216 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
05		155 #	430	-0-	275 B	-720	354 3	76 4	Y	-0-			-0-
06		150 #	810	-0-	660 B	-60	810 3		Y	-0-			-0-
07		930 R	990	-0-	60 B	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
08		903 R	903	-0-	-0- B	-0-	899 3	4 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		T. A.	180	-0-	180 B	180	180 3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	840	-0-	840 B	1020	829 3	11 4	Y	-0-			-0-
11		T. A.	40	-0-	40 B	1060	40 3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	46	-0-	46 B	1106	43 3	3 4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		930 #	770	-0-	-160 B	-899	770 3		N	-0-			-0-
05		961 #	698	-0-	-263 B	-1162	698 3		N	-0-			-0-
06		840 #	975	-0-	135 B	-1027	975 3		N	-0-			-0-
07		837 #	1015	-0-	178 B	-849	1015 3		N	-0-			-0-
08		837 #	1006	-0-	169 B	-680	1006 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -585 CANCELLED UNDERAGE -> -95													
09		990 #	972	-0-	-18 B	-603	972 3		N	-0-			-0-
10		1023 #	981	-0-	-42 B	-645	981 3		N	-0-			-0-
11		990 #	933	-0-	-57 B	-702	933 3		N	-0-			-0-
12		1023 #	937	-0-	-86 B	-788	937 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-			-0-	
05		31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-			-0-	
06		30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-			-0-	
07		31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-			-0-	
08		31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1	4	Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																
09		T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	33	-0-	33 B	42	32	3	1	4	Y	-0-			-0-	
11		T. A.	31	-0-	31 B	73	31	3			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	26	-0-	26 B	99	24	3	2	4	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			350											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A																
01		31 #	29	-0-	-2 B	-59	29	3			Y	-0-			-0-	
*02		29 #	40	-0-	11 B	-48	40	3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26 CANCELLED UNDERAGE -> -22																
*03		31 #	35	-0-	4 B	-22	35	3			Y	-0-			-0-	
04		30 #	23	-0-	-7 B	-29	23	3			Y	-0-			-0-	
05		31 #	23	-0-	-8 B	-37	19	3	4	4	Y	-0-			-0-	
06		30 #	24	-0-	-6 B	-43	20	3	4	9	Y	4	4	1	-0-	
07		31 #	35	-0-	4 B	-39	17	3	18	9	Y	16	15	1	1	
08		31 #	19	-0-	-12 B	-51	18	3	1	4	Y	-0-	1	1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33 CANCELLED UNDERAGE -> -18																
09		30 #	23	-0-	-7 B	-40	23	3			Y	-0-			-0-	
10		31 #	27	-0-	-4 B	-44	26	3	1	4	Y	-0-			-0-	
11		30 #	25	-0-	-5 B	-49	25	3			Y	-0-			-0-	
12		31 #	18	-0-	-13 B	-62	17	3	1	4	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			321											TOTAL CONDENSATE PROD: 20		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 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
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22 3		Y	-0-		-0-
*02	29 #	16	-0-	-13 B	-91	16 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -34											
03	31 #	18	-0-	-13 B	-70	18 3		Y	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-79	21 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-83	22 3	5 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-80	33 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-91	20 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-97	24 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -54											
09	T. A.	26	-0-	26 B	-17	26 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	27	-0-	27 B	10	26 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	T. A.	22	-0-	22 B	32	22 3		Y	-0-		-0-
*12	55 R	23	-0-	-32 B	-0-	21 3	2 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		280			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814	
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
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-
04	150 #	79	-0-	-71 B	-545	79 3	N	-0-			-0-
05	124 #	33	-0-	-91 B	-636	27 3	N	-0-	6 4		-0-
06	90 #	46	-0-	-44 B	-680	46 3	N	-0-			-0-
07	93 #	46	-0-	-47 B	-727	46 3	N	-0-			-0-
08	93 #	49	-0-	-44 B	-771	48 3	N	-0-	1 4		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-429	CANCELLED UNDERAGE ->	-342					
09	90 #	55	-0-	-35 B	-464	55 3	N	-0-			-0-
10	62 #	64	-0-	2 B	-462	63 3	N	-0-	1 4		-0-
11	60 #	66	-0-	6 B	-456	66 3	N	-0-			-0-
12	62 #	74	-0-	12 B	-444	56 3	N	-0-	4 4	9 1	4
						14 9					

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A	
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-
04	690 #	580	-0-	-110 B	-485	580 3	N	-0-			-0-
05	713 #	463	-0-	-250 B	-735	463 3	N	-0-			-0-
06	690 #	652	-0-	-38 B	-773	652 3	N	-0-			-0-
07	713 #	764	-0-	51 B	-722	764 3	N	-0-			-0-
08	620 #	694	-0-	74 B	-648	694 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-486	CANCELLED UNDERAGE ->	-162					
09	660 #	672	-0-	12 B	-474	672 3	N	-0-			-0-
10	775 #	680	-0-	-95 B	-569	680 3	N	-0-			-0-
11	750 #	627	-0-	-123 B	-692	627 3	N	-0-			-0-
12	775 #	658	-0-	-117 B	-809	658 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
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-
04	600 #	510	-0-	-90 B	-1006	510 3	N	-0-			-0-
05	620 #	447	-0-	-173 B	-1179	447 3	N	-0-			-0-
06	570 #	616	-0-	46 B	-1133	616 3	N	-0-			-0-
07	558 #	680	-0-	122 B	-1011	680 3	N	-0-			-0-
08	527 #	700	-0-	173 B	-838	700 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-458	CANCELLED UNDERAGE ->	-380					
09	630 #	699	-0-	69 B	-389	699 3	N	-0-			-0-
10	682 #	686	-0-	4 B	-385	686 3	N	-0-			-0-
11	690 #	585	-0-	-105 B	-490	585 3	N	-0-			-0-
12	713 #	643	-0-	-70 B	-560	643 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30 #	34	-0-	4 B	-52	34 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	47	-0-	16 B	-36	39 3	8 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	42	-0-	12 B	-24	42 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	41	-0-	10 B	-14	41 3		Y	-0-			-0-
08	40 R	54	-0-	14 B	-0-	53 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 #	51	-0-	-9 B	-9	51 3		Y	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12 B	-21	49 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	60 #	41	-0-	-19 B	-40	41 3		Y	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20 B	-60	39 3	3 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		466										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

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-
04	90 #	240	-0-	150 B	-420	240 3		N	-0-			-0-
05	248 #	110	-0-	-138 B	-558	110 3		N	-0-			-0-
06	240 #	121	-0-	-119 B	-677	121 3		N	-0-			-0-
07	248 #	241	-0-	-7 B	-684	241 3		N	-0-			-0-
08	510 R	1194	-0-	684 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1246 R	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
10	1302 R	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
11	1382 R	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
12	1302 #	484	-0-	-818 B	-818	484 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,904										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 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
*01	279 #	283	-0-	4 B	-188	252 3	31 9	Y	28	28 1		1
*02	261 #	221	-0-	-40 B	-228	192 3	29 9	Y	26	26 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -66												
03	62 #	217	-0-	155 B	-7	187 3	30 9	Y	27	27 1		1
*04	193 R	200	-0-	7 B	-0-	172 3	28 9	Y	25	25 1		1
*05	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	164 3	35 4	Y	24	24 1		1
06	258 R	258	-0-	-0- B	-0-	234 3	24 9	Y	22	22 1		1
07	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	144 3	23 9	Y	21	21 1		1
08	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	127 3	1 4	Y	26	26 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	172	-0-	172 B	172	125 3	47 9	Y	43	42 1		2
10	T. A.	196	-0-	196 B	368	151 3	2 4	Y	39	38 1		3
11	T. A.	476	-0-	476 B	844	451 3	25 9	Y	23	24 1		2
*12	1324 R	480	-0-	-844 B	-0-	420 3	34 4	Y	24	24 1		2
TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 328												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

01	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
*02	95 R	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
04	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
05	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	109 3	23 4	Y	-0-			-0-
06	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
08	142 R	142	-0-	-0- B	-0-	141 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	118	-0-	118 B	118	118 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	164	-0-	164 B	282	162 3	2 4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	153	-0-	153 B	435	153 3		Y	-0-			-0-
*12	562 R	127	-0-	-435 B	-0-	118 3	9 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

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-
04	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05	217 #	159	-0-	-58 B	-58	159 3		N	-0-			-0-
06	240 #	163	-0-	-77 B	-135	163 3		N	-0-			-0-
07	248 #	249	-0-	1 B	-134	249 3		N	-0-			-0-
08	248 #	310	-0-	62 B	-72	310 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -72												
09	224 R	296	-0-	72 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
10	324 R	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
11	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
*12	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*01	270 R	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	Y	-0-			-0-
*02	214 R	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	Y	-0-			-0-
04	210 #	138	-0-	-72 B	-72	138 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	132	-0-	-85 B	-157	109 3	23 4	Y			-0-
06	210 #	130	-0-	-80 B	-237	130 3	Y	-0-			-0-
07	217 #	95	-0-	-122 B	-359	95 3	Y	-0-			-0-
08	217 #	94	-0-	-123 B	-482	93 3	1 4	Y			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -482											
09	T. A.	143	-0-	143 B	-339	143 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	164	-0-	164 B	-175	162 3	2 4	Y			-0-
11	T. A.	153	-0-	153 B	-22	153 3	Y	-0-			-0-
*12	105 R	127	-0-	22 B	-0-	118 3	9 4	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

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-
04	270 #	204	-0-	-66 B	-407	204 3	N	-0-			-0-
05	279 #	163	-0-	-116 B	-523	163 3	N	-0-			-0-
06	240 #	248	-0-	8 B	-515	248 3	N	-0-			-0-
07	248 #	293	-0-	45 B	-470	293 3	N	-0-			-0-
08	217 #	300	-0-	83 B	-387	300 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -272 CANCELLED UNDERAGE -> -115											
09	240 #	291	-0-	51 B	-221	291 3	N	-0-			-0-
10	279 #	291	-0-	12 B	-209	291 3	N	-0-			-0-
11	300 #	267	-0-	-33 B	-242	267 3	N	-0-			-0-
12	310 #	290	-0-	-20 B	-262	290 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAND HILLS (JUDKINS)													//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1													WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
*01		99 R	99	-0-	-0-	B	-0-	68	3	31	9	Y	28	28	1			1				
*02		77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	48	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				
04		71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	43	3	28	9	Y	25	25	1			1				
05		59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	33	3	7	4	Y	17	17	1			1				
19 9																						
06		60 R	60	-0-	-0-	B	-0-	47	3	13	9	Y	12	13	1			-0-				
07		56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	36	3	20	9	Y	18	17	1			1				
08		33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	32	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		T. A.	51	-0-	51	B	51	43	3	8	9	Y	7	7	1			-0-				
10		T. A.	128	-0-	128	B	179	101	3	1	4	Y	24	22	1			2				
26 9																						
11		T. A.	104	-0-	104	B	283	79	3	25	9	Y	23	23	1			2				
*12		369 R	86	-0-	-283	B	-0-	56	3	4	4	Y	24	24	1			2				
26 9																						
TOTAL GAS PROD:			901			TOTAL CONDENSATE PROD:			231													

TUBB, J. B. "B"													WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
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-				
04		30 #	43	-0-	13	B	-191	43	3			Y	-0-					-0-				
05		31 #	33	-0-	2	B	-189	27	3	6	4	Y	-0-					-0-				
06		30 #	46	-0-	16	B	-173	46	3			Y	-0-					-0-				
07		31 #	46	-0-	15	B	-158	46	3			Y	-0-					-0-				
08		31 #	49	-0-	18	B	-140	48	3	1	4	Y	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -140																						
09		T. A.	55	-0-	55	B	55	55	3			Y	-0-					-0-				
10		T. A.	64	-0-	64	B	119	63	3	1	4	Y	-0-					-0-				
11		T. A.	66	-0-	66	B	185	66	3			Y	-0-					-0-				
*12		259 R	74	-0-	-185	B	-0-	56	3	4	4	Y	13	9	1			4				
14 9																						
TOTAL GAS PROD:			629			TOTAL CONDENSATE PROD:			13													

JUDKINS GAS UNIT III													WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	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
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-
04	390 #	55	-0-	-335 B	-4057	41 3	14 9	N	13	13 1	-0-
05	403 #	54	-0-	-349 B	-4406	35 3	7 4	N	11	11 1	-0-
12 9											
06	270 #	54	-0-	-216 B	-4622	42 3	12 9	N	11	11 1	-0-
07	62 #	377	-0-	315 B	-4307	364 3	13 9	N	12	11 1	1
08	62 #	729	-0-	667 B	-3640	719 3	3 4	N	6	7 1	-0-
7 9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1281 CANCELLED UNDERAGE -> -2359											
09	60 #	713	-0-	653 B	-628	706 3	7 9	N	6	6 1	-0-
10	372 #	714	-0-	342 B	-286	699 3	9 4	N	5	5 1	-0-
6 9											
11	720 #	642	-0-	-78 B	-364	642 3		N	-0-		-0-
12	744 #	478	-0-	-266 B	-630	439 3	35 4	N	4	4 1	-0-
4 9											

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

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-
04	270 #	238	-0-	-32 B	-323	238 3		N	-0-		-0-
05	279 #	184	-0-	-95 B	-418	184 3		N	-0-		-0-
06	270 #	239	-0-	-31 B	-449	239 3		N	-0-		-0-
07	279 #	276	-0-	-3 B	-452	276 3		N	-0-		-0-
08	279 #	182	-0-	-97 B	-549	182 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -278											
09	240 #	122	-0-	-118 B	-389	122 3		N	-0-		-0-
10	279 #	90	-0-	-189 B	-578	90 3		N	-0-		-0-
11	270 #	104	-0-	-166 B	-744	104 3		N	-0-		-0-
12	279 #	78	-0-	-201 B	-945	78 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-35			Y	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-65			Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-96			Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-127			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -127											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

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
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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22 3	5 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20												
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	42	32 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	73	31 3		Y	-0-			-0-
*12	99 R	26	-0-	-73 B	-0-	24 3	2 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		350										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

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
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
04	90 #	99	-0-	9 B	-528	87	3	12	9	Y	11	13	1			6
05	93 #	81	-0-	-12 B	-540	55	3	12	4	Y	13	7	1			12
14 9																
06	90 #	87	-0-	-3 B	-543	75	3	12	9	Y	11	14	1			9
07	93 #	60	-0-	-33 B	-576	46	3	14	9	Y	13	15	1			7
08	93 #	63	-0-	-30 B	-606	48	3	1	4	Y	13	8	1			12
14 9																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -78 CANCELLED UNDERAGE -> -528																
09	T. A.	67	-0-	67 B	-11	55	3	12	9	Y	11	16	1			7
10	T. A.	78	-0-	78 B	67	63	3	1	4	Y	13	8	1			12
14 9																
11	T. A.	80	-0-	80 B	147	66	3	14	9	Y	13	15	1			10
*12	221 R	74	-0-	-147 B	-0-	56	3	4	4	Y	13	19	1			4
14 9																

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

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-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	42	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	73	31	3			Y	-0-					-0-
*12	99 R	26	-0-	-73 B	-0-	24	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	270 #	246	-0-	-24 B	-314	223 3	23 9	N	21	19 1		7
05	279 #	195	-0-	-84 B	-398	142 3	30 4	N	21	19 1		9
						23 9						
06	300 #	302	-0-	2 B	-396	278 3	24 9	N	22	22 1		9
07	310 #	232	-0-	-78 B	-474	211 3	21 9	N	19	22 1		6
08	310 #	157	-0-	-153 B	-627	134 3	1 4	N	20	18 1		8
						22 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339	CANCELLED UNDERAGE ->	-288						
09	300 #	235	-0-	-65 B	-404	213 3	22 9	N	20	22 1		6
10	310 #	280	-0-	-30 B	-434	254 3	3 4	N	21	17 1		10
						23 9						
11	300 #	275	-0-	-25 B	-459	251 3	24 9	N	22	25 1		7
12	248 #	203	-0-	-45 B	-504	162 3	13 4	N	25	22 1		10
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

01	62 #	74	-0-	12 B	-134	43 3	31 9	Y	28	28 1		1
02	58 #	65	-0-	7 B	-127	36 3	29 9	Y	26	26 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-127						
03	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	91 3	54 9	Y	49	48 1		2
04	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	79 3	55 9	Y	50	50 1		2
05	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	26 3	6 4	Y	48	48 1		2
						53 9						
06	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	35 3	48 9	Y	44	44 1		2
07	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	35 3	48 9	Y	44	44 1		2
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	34 3	1 4	Y	42	42 1		2
						46 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	87	-0-	87 B	87	40 3	47 9	Y	43	43 1		2
10	T. A.	91	-0-	91 B	178	38 3	1 4	Y	47	45 1		4
						52 9						
11	T. A.	58	-0-	58 B	236	33 3	25 9	Y	23	25 1		2
*12	289 R	53	-0-	-236 B	-0-	25 3	2 4	Y	24	24 1		2
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		1,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		468						

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

*01	31 #	26	-0-	-5 B	-62	26 3		Y	-0-			-0-
*02	29 #	22	-0-	-7 B	-69	22 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36	CANCELLED UNDERAGE ->	-33						
03	31 #	23	-0-	-8 B	-44	23 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-52	22 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-61	18 3	4 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-71	20 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14 B	-85	17 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12 B	-97	18 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-36						
09	30 #	23	-0-	-7 B	-68	23 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-72	26 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5 B	-77	25 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-90	17 3	1 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	24	-0-	-7 B	-72	24 3		Y	-0-			-0-
*02	29 #	16	-0-	-13 B	-85	16 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-51	CANCELLED UNDERAGE ->	-34						
03	31 #	18	-0-	-13 B	-64	18 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-73	21 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-82	18 3	4 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-95	17 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-106	20 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-112	24 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-51						
09	T. A.	26	-0-	26 B	-35	26 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27 B	-8	26 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	22	-0-	22 B	14	22 3		Y	-0-			-0-
*12	37 R	23	-0-	-14 B	-0-	21 3	2 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	85	-0-	23 B	-72	85 3		Y	-0-			-0-
02	58 #	86	-0-	28 B	-44	71 3	15 9	Y	14	13 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-44						
03	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	71 3	30 9	Y	27	27 1		1
04	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	58 3	28 9	Y	25	25 1		1
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62			Y	-0-	1 1		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-122			Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-184			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-246			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-246								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		358		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J. B. A/C 1													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01		82 R	82	-0-	-0- B	-0-	82	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-	
04		125 R	75	-0-	-50 B	-0-	58	3	17	9	15	1	
05		93 #	90	-0-	-3 B	-3	51	3	11	4	25	24	
							28	9				1	
06		90 #	59	-0-	-31 B	-34	35	3	24	9	22	22	
07		93 #	59	-0-	-34 B	-68	35	3	24	9	22	22	
08		93 #	58	-0-	-35 B	-103	34	3	1	4	21	21	
							23	9				1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -103													
09		T. A.	64	-0-	64 B	-39	40	3	24	9	22	22	
10		T. A.	65	-0-	65 B	26	38	3	1	4	24	23	
							26	9				2	
11		T. A.	58	-0-	58 B	84	33	3	25	9	23	23	
*12		137 R	53	-0-	-84 B	-0-	25	3	2	4	24	24	
							26	9				2	
TOTAL GAS PROD:			771	TOTAL CONDENSATE PROD:			198						

TUBB, J. B. C												
WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUBB, J. B. C												
WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
*01		780 R	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		Y	-0-	-0-
*02		595 R	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 #	370	-0-	-498 B	-498	370	3		Y	-0-	-0-
04		840 #	365	-0-	-475 B	-973	365	3		Y	-0-	-0-
05		775 #	449	-0-	-326 B	-1299	370	3	79	4	-0-	-0-
06		750 #	418	-0-	-332 B	-1631	418	3		Y	-0-	-0-
07		620 #	406	-0-	-214 B	-1845	406	3		Y	-0-	-0-
08		434 #	419	-0-	-15 B	-1860	417	3	2	4	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1860												
09		420 #	588	-0-	168 B	-1692	588	3		Y	-0-	-0-
10		434 #	739	-0-	305 B	-1387	730	3	9	4	-0-	-0-
11		420 #	744	-0-	324 B	-1063	744	3		Y	-0-	-0-
12		620 #	432	-0-	-188 B	-1251	400	3	32	4	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,305	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	248 #	426	-0-	178 B	-1365	426 3		Y	-0-			-0-
*02	464 #	397	-0-	-67 B	-1432	397 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1177 CANCELLED UNDERAGE -> -255												
*03	496 #	450	-0-	-46 B	-1223	450 3		Y	-0-			-0-
04	480 #	607	-0-	127 B	-1096	607 3		Y	-0-			-0-
05	496 #	542	-0-	46 B	-1050	446 3	96 4	Y	-0-			-0-
06	450 #	574	-0-	124 B	-926	574 3		Y	-0-			-0-
07	620 #	501	-0-	-119 B	-1045	501 3		Y	-0-			-0-
08	620 #	382	-0-	-238 B	-1283	380 3	2 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403 CANCELLED UNDERAGE -> -880												
09	600 #	283	-0-	-317 B	-720	283 3		Y	-0-			-0-
10	589 #	167	-0-	-422 B	-1142	165 3	2 4	Y	-0-			-0-
11	570 #	81	-0-	-489 B	-1631	81 3		Y	-0-			-0-
12	496 #	45	-0-	-451 B	-2082	42 3	3 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,455										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22 3		Y	-0-			-0-
*02	29 #	16	-0-	-13 B	-91	16 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -34												
03	31 #	18	-0-	-13 B	-70	18 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-79	21 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-88	18 3	4 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-101	17 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-112	20 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-118	24 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -57												
09	T. A.	26	-0-	26 B	-35	26 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27 B	-8	26 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	22	-0-	22 B	14	22 3		Y	-0-			-0-
*12	37 R	23	-0-	-14 B	-0-	21 3	2 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

*01	684 R	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		Y	-0-			-0-
*02	290 #	-0-	-0-	-290 B	-290			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -290												
03	806 #	-0-	-0-	-806 B	-1096			Y	-0-			-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-1936			Y	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2804			Y	-0-			-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-3644			Y	-0-			-0-
07	651 #	892	-0-	241 B	-3403	892 3		Y	-0-			-0-
08	0 #	805	-0-	805 B	-2598	802 3	3 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2598												
09	T. A.	832	-0-	832 B	-1766	832 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	915	-0-	915 B	-851	903 3	12 4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	739	-0-	739 B	-112	739 3		Y	-0-			-0-
*12	522 R	634	-0-	112 B	-0-	587 3	47 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,501										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	31 #	30	-0-	-1 B	-1	30	3	Y	-0-			-0-
*02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-30			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30												
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-61			Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-91			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-122			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-152			Y	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3 B	-155	28	3	Y	-0-			-0-
08	0 #	30	-0-	30 B	-125	29	3	Y	-0-	1	4	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125												
09	T. A.	29	-0-	29 B	-96	29	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	-63	32	3	Y	-0-	1	4	-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	-32	31	3	Y	-0-			-0-
12	0 #	26	-0-	26 B	-6	24	3	Y	-0-	2	4	-0-
TOTAL GAS PROD:		207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

*01	486 R	486	-0-	-0- B	-0-	465	3	21	9	Y	19	19	1	1
*02	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	408	3	29	9	Y	26	26	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	558 #	411	-0-	-147 B	-147	391	3	20	9	Y	18	18	1	1
04	540 #	426	-0-	-114 B	-261	400	3	26	9	Y	24	24	1	1
05	558 #	467	-0-	-91 B	-352	363	3	78	4	Y	24	24	1	1
						26	9							
06	480 #	541	-0-	61 B	-291	535	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
07	465 #	502	-0-	37 B	-254	502	3			Y	-0-			-0-
08	465 #	405	-0-	-60 B	-314	403	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -314														
09	540 #	310	-0-	-230 B	-544	310	3			Y	-0-			-0-
10	558 #	580	-0-	22 B	-522	552	3	7	4	Y	19	18	1	1
						21	9							
11	540 #	406	-0-	-134 B	-656	380	3	26	9	Y	24	23	1	2
12	496 #	322	-0-	-174 B	-830	274	3	22	4	Y	24	24	1	2
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		5,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

*01	31 #	121	-0-	90 B	-215	121	3			Y	-0-			-0-
*02	29 #	86	-0-	57 B	-158	86	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -158														
03	155 #	95	-0-	-60 B	-60	84	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
04	150 #	78	-0-	-72 B	-132	65	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
05	155 #	72	-0-	-83 B	-215	59	3	13	4	Y	-0-			-0-
06	120 #	117	-0-	-3 B	-218	117	3			Y	-0-			-0-
07	130 R	348	-0-	218 B	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
08	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	375	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	418	-0-	418 B	418	418	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	460	-0-	460 B	878	454	3	6	4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	513	-0-	513 B	1391	513	3			Y	-0-			-0-
*12	1880 R	489	-0-	-1391 B	-0-	453	3	36	4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

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
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22 3		N	-0-			-0-
*02	29 #	16	-0-	-13 B	-91	16 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -34												
03	31 #	18	-0-	-13 B	-70	18 3		N	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-79	21 3		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-88	18 3	4 4	N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-101	17 3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-112	20 3		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-118	24 3	1 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -57												
09	30 #	26	-0-	-4 B	-65	26 3		N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-69	26 3	1 4	N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8 B	-77	22 3		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-85	21 3	2 4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

*01	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	536 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
04	484 R	484	-0-	-0- B	-0-	437 3	47 9	Y	43	44 1		1
05	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	365 3	78 4	Y	49	48 1		2
54 9												
06	394 R	394	-0-	-0- B	-0-	346 3	48 9	Y	44	44 1		2
07	398 R	398	-0-	-0- B	-0-	350 3	48 9	Y	44	44 1		2
08	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	344 3	1 4	Y	38	38 1		2
42 9												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	420	-0-	420 B	420	397 3	23 9	Y	21	22 1		1
10	T. A.	244	-0-	244 B	664	215 3	3 4	Y	24	23 1		2
26 9												
11	T. A.	193	-0-	193 B	857	168 3	25 9	Y	23	23 1		2
*12	1072 R	215	-0-	-857 B	-0-	175 3	14 4	Y	24	24 1		2
26 9												
TOTAL GAS PROD:		4,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		449						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

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
*01	93 #	79	-0-	-14 B	-50	48 3	31 9	Y	28	28 1	1
02	87 #	123	-0-	36 B	-14	94 3	29 9	Y	26	26 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14											
*03	554 R	568	-0-	14 B	-0-	538 3	30 9	Y	27	27 1	1
04	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	258 3	28 9	Y	25	25 1	1
05	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	277 3	59 4	Y	24	24 1	1
26 9											
06	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	319 3	24 9	Y	22	22 1	1
07	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	438 3	23 9	Y	21	21 1	1
08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	357 3	1 4	Y	21	21 1	1
23 9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	358	-0-	358 B	358	334 3	24 9	Y	22	22 1	1
10	T. A.	311	-0-	311 B	669	281 3	4 4	Y	24	23 1	2
26 9											
11	T. A.	261	-0-	261 B	930	236 3	25 9	Y	23	23 1	2
*12	1290 R	360	-0-	-930 B	-0-	309 3	25 4	Y	24	24 1	2
26 9											
TOTAL GAS PROD:		3,893			TOTAL CONDENSATE PROD:				287		

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

*01	434 #	465	-0-	31 B	-983	465 3		Y	-0-		-0-
*02	406 #	368	-0-	-38 B	-1021	368 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -738											
03	465 #	440	-0-	-25 B	-308	440 3		Y	-0-		-0-
04	450 #	408	-0-	-42 B	-350	408 3		Y	-0-		-0-
05	465 #	474	-0-	9 B	-341	390 3	84 4	Y	-0-		-0-
06	450 #	423	-0-	-27 B	-368	423 3		Y	-0-		-0-
07	434 #	270	-0-	-164 B	-532	270 3		Y	-0-		-0-
08	465 #	334	-0-	-131 B	-663	333 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -389 CANCELLED UNDERAGE -> -274											
09	450 #	421	-0-	-29 B	-418	421 3		Y	-0-		-0-
10	465 #	399	-0-	-66 B	-484	394 3	5 4	Y	-0-		-0-
11	420 #	276	-0-	-144 B	-628	276 3		Y	-0-		-0-
12	434 #	341	-0-	-93 B	-721	316 3	25 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,619			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

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-
04	30 #	41	-0-	11 B	-2672	41 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	44	-0-	13 B	-2659	36 3	8 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-2660	29 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	1	-0-	-30 B	-2690	1 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	4	-0-	-27 B	-2717	3 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -2659											
09	T. A.	1	-0-	1 B	-57	1 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	3	-0-	3 B	-54	2 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1	-0-	1 B	-53	1 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-53			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		270			TOTAL CONDENSATE PROD:				25		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1330 R	1330	-0-	-0- B	-0-	1315 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
02	1512 R	1512	-0-	-0- B	-0-	1497 3	15 9	Y	14	13 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1793 R	1793	-0-	-0- B	-0-	1779 3	14 9	Y	13	14 1	-0-
04	1787 R	1787	-0-	-0- B	-0-	1773 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
05	1954 R	1954	-0-	-0- B	-0-	1605 3	345 4	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
06	1893 R	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3		Y	-0-		-0-
07	775 #	519	-0-	-256 B	-256	519 3		Y	-0-		-0-
08	775 #	115	-0-	-660 B	-916	114 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-916						
09	1440 #	75	-0-	-1365 B	-2281	75 3		Y	-0-		-0-
10	1488 #	40	-0-	-1448 B	-3729	39 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	1440 #	42	-0-	-1398 B	-5127	40 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	527 #	50	-0-	-477 B	-5604	43 3	3 4	Y	4	4 1	-0-
						4 9					

TOTAL GAS PROD: 11,110

TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873			
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 ->											
03	899 #	632	-0-	-267 B	-979	632 3		N	-0-		-0-
04	810 #	568	-0-	-242 B	-1221	568 3		N	-0-		-0-
05	775 #	432	-0-	-343 B	-1564	432 3		N	-0-		-0-
06	720 #	688	-0-	-32 B	-1596	688 3		N	-0-		-0-
07	713 #	865	-0-	152 B	-1444	865 3		N	-0-		-0-
08	620 #	907	-0-	287 B	-1157	907 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	690 #	883	-0-	-884	CANCELLED UNDERAGE ->	-273					
10	868 #	891	-0-	193 B	-691	883 3		N	-0-		-0-
11	870 #	816	-0-	23 B	-668	891 3		N	-0-		-0-
12	899 #	790	-0-	-54 B	-722	816 3		N	-0-		-0-
				-109 B	-831	790 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144			
01	31 #	20	-0-	-11 B	-66	20 3		Y	-0-		-0-
*02	29 #	18	-0-	-11 B	-77	18 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
03	31 #	21	-0-	-54	CANCELLED UNDERAGE ->	-23					
04	30 #	38	-0-	-10 B	-64	21 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	24	-0-	8 B	-56	38 3		Y	-0-		-0-
06	30 #	21	-0-	-7 B	-63	20 3	4 4	Y	-0-		-0-
07	31 #	21	-0-	-9 B	-72	21 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-82	21 3		Y	-0-		-0-
09	31 #	21	-0-	-10 B	-92	20 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	30 #	19	-0-	-46	CANCELLED UNDERAGE ->	-46					
10	31 #	22	-0-	-11 B	-57	19 3		Y	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-9 B	-66	21 3	1 4	Y	-0-		-0-
12	31 #	19	-0-	-10 B	-76	20 3		Y	-0-		-0-
				-12 B	-88	18 3	1 4	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 264

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
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-		
04		30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			N	-0-				-0-		
05		31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	N	-0-				-0-		
06		30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			N	-0-				-0-		
07		31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			N	-0-				-0-		
08		31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1	4	N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																		
09		30 #	29	-0-	-1 B	-21	29	3			N	-0-				-0-		
10		31 #	33	-0-	2 B	-19	32	3	1	4	N	-0-				-0-		
11		30 #	31	-0-	1 B	-18	31	3			N	-0-				-0-		
12		31 #	26	-0-	-5 B	-23	24	3	2	4	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			350														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

*01		248 #	284	-0-	36 B	-737	284	3			Y	-0-				-0-		
*02		232 #	234	-0-	2 B	-735	234	3			Y	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -130 CANCELLED UNDERAGE -> -605																		
03		248 #	254	-0-	6 B	-124	254	3			Y	-0-				-0-		
04		270 #	243	-0-	-27 B	-151	243	3			Y	-0-				-0-		
05		279 #	260	-0-	-19 B	-170	214	3	46	4	Y	-0-				-0-		
06		270 #	344	-0-	74 B	-96	344	3			Y	-0-				-0-		
*07		367 R	463	-0-	96 B	-0-	463	3			Y	-0-				-0-		
08		457 R	457	-0-	-0- B	-0-	455	3	2	4	Y	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		514 R	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			Y	-0-				-0-		
10		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	547	3	7	4	Y	-0-				-0-		
11		455 R	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-				-0-		
12		372 #	330	-0-	-42 B	-42	306	3	24	4	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,392														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

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-		
04		690 #	532	-0-	-158 B	-930	532	3			N	-0-				-0-		
05		713 #	462	-0-	-251 B	-1181	462	3			N	-0-				-0-		
06		660 #	698	-0-	38 B	-1143	698	3			N	-0-				-0-		
07		682 #	748	-0-	66 B	-1077	748	3			N	-0-				-0-		
08		589 #	733	-0-	144 B	-933	733	3			N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562 CANCELLED UNDERAGE -> -371																		
09		690 #	698	-0-	8 B	-554	698	3			N	-0-				-0-		
10		744 #	687	-0-	-57 B	-611	687	3			N	-0-				-0-		
11		720 #	666	-0-	-54 B	-665	666	3			N	-0-				-0-		
12		744 #	673	-0-	-71 B	-736	673	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,802														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M	O	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
*01		868 #	769	-0-	-99 B	-1363	769	3		N	-0-					-0-
*02		812 #	585	-0-	-227 B	-1590	585	3		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-637	CANCELLED UNDERAGE ->			-953								
03		837 #	669	-0-	-168 B	-805	669	3		N	-0-					-0-
04		750 #	763	-0-	13 B	-792	763	3		N	-0-					-0-
05		775 #	821	-0-	46 B	-746	676	3	145	4	N	-0-				-0-
06		720 #	996	-0-	276 B	-470	996	3		N	-0-					-0-
07		775 #	761	-0-	-14 B	-484	761	3		N	-0-					-0-
08		806 #	602	-0-	-204 B	-688	600	3	2	4	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-386	CANCELLED UNDERAGE ->			-302								
09		990 #	785	-0-	-205 B	-591	785	3		N	-0-					-0-
10		1023 #	821	-0-	-202 B	-793	811	3	10	4	N	-0-				-0-
11		990 #	784	-0-	-206 B	-999	784	3		N	-0-					-0-
12		806 #	556	-0-	-250 B	-1249	515	3	41	4	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,912	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

*01		341 #	536	-0-	195 B	-272	536	3		Y	-0-					-0-
*02		341 R	613	-0-	272 B	-0-	613	3		Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		579 R	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		Y	-0-					-0-
04		582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		Y	-0-					-0-
05		651 #	639	-0-	-12 B	-12	526	3	113	4	Y	-0-				-0-
06		630 #	534	-0-	-96 B	-108	534	3		Y	-0-					-0-
07		651 #	439	-0-	-212 B	-320	439	3		Y	-0-					-0-
08		651 #	391	-0-	-260 B	-580	389	3	2	4	Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-580												
09		630 #	454	-0-	-176 B	-756	454	3		Y	-0-					-0-
10		651 #	473	-0-	-178 B	-934	467	3	6	4	Y	-0-				-0-
11		540 #	435	-0-	-105 B	-1039	435	3		Y	-0-					-0-
12		465 #	350	-0-	-115 B	-1154	324	3	26	4	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,025	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

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-
04		750 #	585	-0-	-165 B	-940	585	3		N	-0-					-0-
05		713 #	465	-0-	-248 B	-1188	465	3		N	-0-					-0-
06		690 #	607	-0-	-83 B	-1271	607	3		N	-0-					-0-
07		682 #	676	-0-	-6 B	-1277	676	3		N	-0-					-0-
08		620 #	675	-0-	55 B	-1222	675	3		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-643	CANCELLED UNDERAGE ->			-579								
09		600 #	659	-0-	59 B	-584	659	3		N	-0-					-0-
10		682 #	672	-0-	-10 B	-594	672	3		N	-0-					-0-
11		660 #	635	-0-	-25 B	-619	635	3		N	-0-					-0-
12		682 #	667	-0-	-15 B	-634	667	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,613	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04		510 #	368	-0-	-142 B	-1130	368	3	N	-0-			-0-
05		465 #	311	-0-	-154 B	-1284	311	3	N	-0-			-0-
06		390 #	471	-0-	81 B	-1203	471	3	N	-0-			-0-
07		403 #	567	-0-	164 B	-1039	567	3	N	-0-			-0-
08		403 #	596	-0-	193 B	-846	596	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -491 CANCELLED UNDERAGE -> -355													
09		480 #	577	-0-	97 B	-394	577	3	N	-0-			-0-
10		558 #	574	-0-	16 B	-378	574	3	N	-0-			-0-
11		570 #	520	-0-	-50 B	-428	520	3	N	-0-			-0-
12		589 #	528	-0-	-61 B	-489	528	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A													
*01		677 R	677	-0-	-0- B	-0-	646	3	31 9	Y	28	28 1	1
*02		572 R	572	-0-	-0- B	-0-	543	3	29 9	Y	26	26 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		744 R	744	-0-	-0- B	-0-	702	3	42 9	Y	38	38 1	1
04		702 R	702	-0-	-0- B	-0-	646	3	56 9	Y	51	50 1	2
05		709 R	709	-0-	-0- B	-0-	540	3	116 4	Y	48	48 1	2
53 9													
06		991 R	991	-0-	-0- B	-0-	943	3	48 9	Y	44	44 1	2
07		765 R	765	-0-	-0- B	-0-	718	3	47 9	Y	43	43 1	2
08		686 R	686	-0-	-0- B	-0-	637	3	3 4	Y	42	42 1	2
46 9													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		T. A.	671	-0-	671 B	671	636	3	35 9	Y	32	33 1	1
10		T. A.	1085	-0-	1085 B	1756	1058	3	14 4	Y	12	12 1	1
13 9													
11		T. A.	842	-0-	842 B	2598	829	3	13 9	Y	12	12 1	1
*12		3246 R	648	-0-	-2598 B	-0-	588	3	47 4	Y	12	12 1	1
13 9													
TOTAL GAS PROD:			9,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			388				

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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
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-
04	300 #	287	-0-	-13 B	-311	287 3	N	-0-			-0-
05	310 #	227	-0-	-83 B	-394	227 3	N	-0-			-0-
06	270 #	306	-0-	36 B	-358	306 3	N	-0-			-0-
07	310 #	324	-0-	14 B	-344	324 3	N	-0-			-0-
08	310 #	324	-0-	14 B	-330	324 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -218											
09	300 #	211	-0-	-89 B	-201	211 3	N	-0-			-0-
10	310 #	213	-0-	-97 B	-298	213 3	N	-0-			-0-
11	300 #	292	-0-	-8 B	-306	292 3	N	-0-			-0-
12	310 #	283	-0-	-27 B	-333	283 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

*01	93 #	58	-0-	-35 B	-35	27 3	31 9	Y	28	28 1	1
02	348 #	53	-0-	-295 B	-330	24 3	29 9	Y	26	26 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330											
03	31 #	85	-0-	54 B	-276	55 3	30 9	Y	27	27 1	1
04	30 #	96	-0-	66 B	-210	55 3	41 9	Y	37	37 1	1
05	31 #	141	-0-	110 B	-100	79 3	17 4	Y	41	41 1	1
45 9											
*06	38 R	138	-0-	100 B	-0-	113 3	25 9	Y	23	23 1	1
07	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	118 3	23 9	Y	21	21 1	1
08	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	89 3	1 4	Y	21	21 1	1
23 9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	57	-0-	57 B	57	33 3	24 9	Y	22	22 1	1
10	T. A.	57	-0-	57 B	114	30 3	1 4	Y	24	23 1	2
26 9											
11	T. A.	54	-0-	54 B	168	29 3	25 9	Y	23	23 1	2
*12	221 R	53	-0-	-168 B	-0-	25 3	2 4	Y	24	24 1	2
26 9											

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1271 #	1022	-0-	-249 B	-1535	1022 3		N	-0-		-0-
02	1189 #	978	-0-	-211 B	-1746	978 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -957 CANCELLED UNDERAGE -> -789											
03	1240 #	1031	-0-	-209 B	-1166	1031 3		N	-0-		-0-
04	1140 #	953	-0-	-187 B	-1353	953 3		N	-0-		-0-
05	1054 #	822	-0-	-232 B	-1585	822 3		N	-0-		-0-
06	1020 #	1080	-0-	60 B	-1525	1080 3		N	-0-		-0-
07	1054 #	1158	-0-	104 B	-1421	1158 3		N	-0-		-0-
08	1023 #	1173	-0-	150 B	-1271	1173 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -628 CANCELLED UNDERAGE -> -643											
09	1080 #	1133	-0-	53 B	-575	1133 3		N	-0-		-0-
10	1147 #	1150	-0-	3 B	-572	1150 3		N	-0-		-0-
11	1140 #	1095	-0-	-45 B	-617	1095 3		N	-0-		-0-
12	1178 #	1082	-0-	-96 B	-713	1082 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
TUBB, J. B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	2831 - 3235	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J B A/C 1		WELL #:		64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 - 3333
01	651 #	363	-0-	-288	B	-1396	363	3	Y	-0-		-0-
02	493 #	38	-0-	-455	B	-1851	38	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1586 CANCELLED UNDERAGE -> -265												
03	310 #	39	-0-	-271	B	-1857	39	3	Y	-0-		-0-
04	300 #	41	-0-	-259	B	-2116	41	3	Y	-0-		-0-
05	310 #	42	-0-	-268	B	-2384	35	3	7 4 Y	-0-		-0-
06	300 #	42	-0-	-258	B	-2642	42	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	38	-0-	7	B	-2635	38	3	Y	-0-		-0-
08	31 #	39	-0-	8	B	-2627	38	3	1 4 Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1056 CANCELLED UNDERAGE -> -1571												
09	T. A.	179	-0-	179	B	-877	179	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1524	-0-	1524	B	647	1505	3	19 4 Y	-0-		-0-
11	T. A.	40	-0-	40	B	687	40	3	Y	-0-		-0-
*12	733 R	46	-0-	-687	B	-0-	43	3	3 4 Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2832 - 3054
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04		90 #	33	-0-	-57 B	-787	33	3		N	-0-			-0-
05		62 #	24	-0-	-38 B	-825	24	3		N	-0-			-0-
06		30 #	23	-0-	-7 B	-832	23	3		N	-0-			-0-
07		31 #	21	-0-	-10 B	-842	21	3		N	-0-			-0-
08		31 #	22	-0-	-9 B	-851	22	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-679						
09		30 #	22	-0-	-8 B	-180	22	3		N	-0-			-0-
10		31 #	22	-0-	-9 B	-189	22	3		N	-0-			-0-
11		30 #	24	-0-	-6 B	-195	24	3		N	-0-			-0-
12		31 #	23	-0-	-8 B	-203	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			317											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

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-
04		1170 #	845	-0-	-325 B	-1224	845	3		N	-0-			-0-
05		1023 #	700	-0-	-323 B	-1547	700	3		N	-0-			-0-
06		930 #	920	-0-	-10 B	-1557	920	3		N	-0-			-0-
07		961 #	997	-0-	36 B	-1521	997	3		N	-0-			-0-
08		930 #	1000	-0-	70 B	-1451	1000	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-923	CANCELLED UNDERAGE ->		-528						
09		930 #	975	-0-	45 B	-878	975	3		N	-0-			-0-
10		992 #	1003	-0-	11 B	-867	1003	3		N	-0-			-0-
11		960 #	975	-0-	15 B	-852	975	3		N	-0-			-0-
12		1023 #	985	-0-	-38 B	-890	985	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,224											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

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-
04		960 #	799	-0-	-161 B	-1260	799	3		N	-0-			-0-
05		961 #	666	-0-	-295 B	-1555	666	3		N	-0-			-0-
06		900 #	870	-0-	-30 B	-1585	870	3		N	-0-			-0-
07		899 #	967	-0-	68 B	-1517	967	3		N	-0-			-0-
08		868 #	990	-0-	122 B	-1395	990	3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-711	CANCELLED UNDERAGE ->		-684						
09		870 #	965	-0-	95 B	-616	965	3		N	-0-			-0-
10		961 #	981	-0-	20 B	-596	981	3		N	-0-			-0-
11		960 #	923	-0-	-37 B	-633	923	3		N	-0-			-0-
12		992 #	935	-0-	-57 B	-690	935	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,739											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

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 CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		120 #	92	-0-	-28 B	-755	92 3	N	-0-			-0-	
05		124 #	61	-0-	-63 B	-818	61 3	N	-0-			-0-	
06		90 #	54	-0-	-36 B	-854	54 3	N	-0-			-0-	
07		93 #	45	-0-	-48 B	-902	45 3	N	-0-			-0-	
08		93 #	39	-0-	-54 B	-956	39 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -677													
09		90 #	37	-0-	-53 B	-332	37 3	N	-0-			-0-	
10		62 #	40	-0-	-22 B	-354	40 3	N	-0-			-0-	
11		60 #	44	-0-	-16 B	-370	44 3	N	-0-			-0-	
12		31 #	45	-0-	14 B	-356	45 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			752	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAKER OPERATING, INC. 046623  
 FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

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	
04		360 #	361	-0-	1 B	-58	361 3	Y	-0-			24	
05		372 #	387	-0-	15 B	-43	387 3	Y	-0-			24	
06		360 #	369	-0-	9 B	-34	369 3	Y	-0-			24	
07		372 #	368	-0-	-4 B	-38	368 3	Y	-0-			24	
08		372 #	366	-0-	-6 B	-44	366 3	Y	-0-			24	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -34													
09		360 #	334	-0-	-26 B	-36	334 3	Y	-0-			24	
10		372 #	366	-0-	-6 B	-42	366 3	Y	-0-			24	
11		360 #	353	-0-	-7 B	-49	353 3	Y	-0-			24	
12		372 #	368	-0-	-4 B	-53	368 3	Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:			4,380	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

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	
04		600 #	589	-0-	-11 B	-67	589 3	Y	-0-			54	
05		620 #	625	-0-	5 B	-62	625 3	Y	-0-			54	
06		600 #	601	-0-	1 B	-61	601 3	Y	-0-			54	
07		620 #	600	-0-	-20 B	-81	600 3	Y	-0-			54	
08		620 #	599	-0-	-21 B	-102	599 3	Y	-0-			54	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -42													
09		600 #	547	-0-	-53 B	-113	547 3	Y	-0-			54	
10		620 #	608	-0-	-12 B	-125	608 3	Y	-0-			54	
11		600 #	592	-0-	-8 B	-133	592 3	Y	-0-			54	
12		589 #	609	-0-	20 B	-113	609 3	Y	-0-			54	
TOTAL GAS PROD:			7,180	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
04	2760 #	2281	-0-	-479 B	-1767	2281 2	N	-0-			-0-
05	2852 #	2415	-0-	-437 B	-2204	2415 2	N	-0-			-0-
06	2760 #	2391	-0-	-369 B	-2573	2391 2	N	-0-			-0-
07	2821 #	2121	-0-	-700 B	-3273	2121 3	N	-0-			-0-
08	2418 #	1780	-0-	-638 B	-3911	1780 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3300 CANCELLED UNDERAGE -> -611										
09	2400 #	2404	-0-	4 B	-3296	2404 3	N	-0-			-0-
10	2480 #	2384	-0-	-96 B	-3392	2384 3	N	-0-			-0-
11	2400 #	2279	-0-	-121 B	-3513	2279 3	N	-0-			-0-
12	2480 #	2372	-0-	-108 B	-3621	2372 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,100

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

01	527 #	485	-0-	-42 B	-1403	485 2	Y	-0-			-0-
02	522 #	458	-0-	-64 B	-1467	458 2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -532 CANCELLED UNDERAGE -> -935										
03	620 #	508	-0-	-112 B	-644	508 2	Y	-0-			-0-
04	600 #	496	-0-	-104 B	-748	496 2	Y	-0-			-0-
05	620 #	550	-0-	-70 B	-818	550 2	Y	-0-			-0-
06	480 #	508	-0-	28 B	-790	508 2	Y	-0-			-0-
07	527 #	491	-0-	-36 B	-826	491 3	Y	-0-			-0-
08	558 #	477	-0-	-81 B	-907	477 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -403 CANCELLED UNDERAGE -> -504										
09	540 #	462	-0-	-78 B	-481	462 3	Y	-0-			-0-
10	558 #	520	-0-	-38 B	-519	520 3	Y	-0-			-0-
11	510 #	433	-0-	-77 B	-596	433 3	Y	-0-			-0-
12	496 #	502	-0-	6 B	-590	502 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

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-
04	780 #	745	-0-	-35 B	-518	745 2	N	-0-			-0-
05	775 #	737	-0-	-38 B	-556	737 2	N	-0-			-0-
06	750 #	701	-0-	-49 B	-605	701 2	N	-0-			-0-
07	775 #	737	-0-	-38 B	-643	737 3	N	-0-			-0-
08	775 #	715	-0-	-60 B	-703	715 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -449										
09	750 #	694	-0-	-56 B	-310	694 3	N	-0-			-0-
10	744 #	758	-0-	14 B	-296	758 3	N	-0-			-0-
*11	720 #	672	-0-	-48 B	-344	672 3	N	-0-			-0-
12	744 #	691	-0-	-53 B	-397	691 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A				
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	2987	PERF. N/A
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-
04	780 #	926	-0-	146	B	-1357	926	2	N	-0-	-0-
05	806 #	910	-0-	104	B	-1253	910	2	N	-0-	-0-
06	840 #	793	-0-	-47	B	-1300	793	2	N	-0-	-0-
07	961 #	947	-0-	-14	B	-1314	947	3	N	-0-	-0-
08	961 #	756	-0-	-205	B	-1519	756	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-266		CANCELLED UNDERAGE ->		-1253			
09	930 #	576	-0-	-354	B	-620	576	3	N	-0-	-0-
10	961 #	408	-0-	-553	B	-1173	408	3	N	-0-	-0-
*11	930 #	474	-0-	-456	B	-1629	474	3	N	-0-	-0-
12	961 #	406	-0-	-555	B	-2184	406	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A
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-
04	660 #	550	-0-	-110	B	-433	550	2	N	-0-	-0-
05	651 #	539	-0-	-112	B	-545	539	2	N	-0-	-0-
06	600 #	528	-0-	-72	B	-617	528	2	N	-0-	-0-
07	589 #	550	-0-	-39	B	-656	550	3	N	-0-	-0-
08	589 #	518	-0-	-71	B	-727	518	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-502		CANCELLED UNDERAGE ->		-225			
09	540 #	499	-0-	-41	B	-543	499	3	N	-0-	-0-
10	558 #	566	-0-	8	B	-535	566	3	N	-0-	-0-
*11	540 #	499	-0-	-41	B	-576	499	3	N	-0-	-0-
12	558 #	486	-0-	-72	B	-648	486	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
04	480 #	317	-0-	-163 B	-890	317 2		N	-0-			-0-
05	465 #	310	-0-	-155 B	-1045	310 2		N	-0-			-0-
06	420 #	294	-0-	-126 B	-1171	294 2		N	-0-			-0-
07	372 #	301	-0-	-71 B	-1242	301 3		N	-0-			-0-
08	341 #	292	-0-	-49 B	-1291	292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -807 CANCELLED UNDERAGE -> -484												
09	330 #	281	-0-	-49 B	-856	281 3		N	-0-			-0-
10	310 #	285	-0-	-25 B	-881	285 3		N	-0-			-0-
11	300 #	274	-0-	-26 B	-907	274 3		N	-0-			-0-
12	310 #	286	-0-	-24 B	-931	286 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

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-
04	1320 #	673	-0-	-647 B	-1623	673 2		Y	-0-			-0-
05	1364 #	1549	-0-	185 B	-1438	1549 2		Y	-0-			-0-
06	1320 #	1249	-0-	-71 B	-1509	1249 2		Y	-0-			-0-
07	1240 #	1221	-0-	-19 B	-1528	1221 3		Y	-0-			-0-
08	1364 #	1129	-0-	-235 B	-1763	1129 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1157 CANCELLED UNDERAGE -> -606												
09	1500 #	1180	-0-	-320 B	-1477	1180 3		Y	-0-			-0-
10	1550 #	1313	-0-	-237 B	-1714	1313 3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	1208	-0-	-52 B	-1766	1208 3		Y	-0-			-0-
12	1209 #	1029	-0-	-180 B	-1946	1029 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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
04	892 R	892	-0-	-0- B	-0-	860 2	32 9	Y	29	27	1	3
05	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	902 2	18 9	Y	16	17	1	2
06	879 R	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		Y	-0-	2	1	-0-
07	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	952 3	10 9	Y	9	8	0	1
08	935 R	935	-0-	-0- B	-0-	902 3	33 9	Y	30	28	0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	888 3	32 9	Y	29	30	0	2
10	984 R	984	-0-	-0- B	-0-	947 3	37 9	Y	34	33	0	3
11	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	879 3	64 9	Y	58	56	0	5
12	961 #	862	-0-	-99 B	-99	796 3	66 9	Y	60	61	0	4

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	1515 R	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
05	1558 R	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
06	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
07	1581 #	1500	-0-	-81 B	-81	1500	3			N	-0-				-0-
08	1581 #	1495	-0-	-86 B	-167	1495	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -167														
09	1530 #	1444	-0-	-86 B	-253	1444	3			N	-0-				-0-
10	1550 #	1503	-0-	-47 B	-300	1503	3			N	-0-				-0-
11	1470 #	1477	-0-	7 B	-293	1477	3			N	-0-				-0-
12	1488 #	1540	-0-	52 B	-241	1540	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	2422 R	2422	-0-	-0- B	-0-	2319	2	20	4	Y	75	75	1		-0-
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-
04	1890 #	889	-0-	-1001 B	-1901	827	2	1	4	Y	55	55	1		-0-
05	1953 #	93	-0-	-1860 B	-3761	61	9	40	9	Y	36	36	1		-0-
06	1890 #	277	-0-	-1613 B	-5374	53	2	11	4	Y	66	66	1		-0-
07	1333 #	462	-0-	-871 B	-6245	193	2	77	9	Y	78	78	0		-0-
08	1054 #	329	-0-	-725 B	-6970	252	3	77	9	Y	70	70	0		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6970														
09	360 #	319	-0-	-41 B	-7011	240	3	79	9	Y	72	70	0		2
10	372 #	375	-0-	3 B	-7008	291	3	84	9	Y	76	75	0		3
11	360 #	99	-0-	-261 B	-7269	58	3	41	9	Y	37	39	0		1
12	372 #	116	-0-	-256 B	-7525	73	3	3	4	Y	36	36	0		1

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

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
04	960 #	652	-0-	-308 B	-1491	642	2	10	9	N	9	11	1		1
05	992 #	919	-0-	-73 B	-1564	905	2	14	9	N	13	12	1		2
06	960 #	947	-0-	-13 B	-1577	924	2	23	9	N	21	21	1		2
07	899 #	921	-0-	22 B	-1555	896	3	25	9	N	23	23	0		2
08	930 #	827	-0-	-103 B	-1658	807	3	20	9	N	18	17	0		3
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -858 CANCELLED UNDERAGE -> -800														
09	960 #	823	-0-	-137 B	-995	802	3	21	9	N	19	20	0		2
10	992 #	884	-0-	-108 B	-1103	859	3	25	9	N	23	22	0		3
11	960 #	868	-0-	-92 B	-1195	843	3	25	9	N	23	24	0		2
12	930 #	713	-0-	-217 B	-1412	701	3	12	9	N	11	12	0		1

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 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	EOM BALANCE
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-
04	210 #	125	-0-	-85 B	-235	125	2			Y	-0-			-0-
05	217 #	291	-0-	74 B	-161	291	2			Y	-0-			-0-
06	210 #	216	-0-	6 B	-155	216	2			Y	-0-			-0-
07	217 #	208	-0-	-9 B	-164	208	3			Y	-0-			-0-
08	217 #	201	-0-	-16 B	-180	201	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180														
09	270 #	192	-0-	-78 B	-258	192	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	196	-0-	-83 B	-341	196	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	194	-0-	-16 B	-357	194	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	204	-0-	-13 B	-370	204	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

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
04	390 #	501	-0-	111 B	-329	491	2	10	9	N	9	10	1	1
05	425 R	754	-0-	329 B	-0-	745	2	9	9	N	8	8	1	1
06	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	593	2	18	9	N	16	16	1	1
07	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	549	3	23	9	N	21	17	0	5
08	744 #	522	-0-	-222 B	-222	514	3	8	9	N	7	10	0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -222														
09	720 #	449	-0-	-271 B	-493	449	3			N	-0-	2	0	-0-
10	744 #	549	-0-	-195 B	-688	549	3			N	-0-			-0-
11	600 #	488	-0-	-112 B	-800	488	3			N	-0-			-0-
12	558 #	482	-0-	-76 B	-876	482	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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-
04	1080 #	1065	-0-	-15 B	-177	1065	2			Y	-0-			-0-
05	1116 #	1065	-0-	-51 B	-228	1065	2			Y	-0-			-0-
06	1080 #	980	-0-	-100 B	-328	980	2			Y	-0-			-0-
07	1116 #	1098	-0-	-18 B	-346	1098	3			Y	-0-			-0-
08	1116 #	1038	-0-	-78 B	-424	1038	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -146														
09	1080 #	1001	-0-	-79 B	-357	1001	3			Y	-0-			-0-
10	1085 #	1037	-0-	-48 B	-405	1037	3			Y	-0-			-0-
11	1050 #	999	-0-	-51 B	-456	999	3			Y	-0-			-0-
12	1085 #	1039	-0-	-46 B	-502	1039	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336  
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	750 #	507	-0-	-243 B	-1226	497	2	10	9	Y	9	11	1	1
05	775 #	762	-0-	-13 B	-1239	748	2	14	9	Y	13	12	1	2
06	750 #	657	-0-	-93 B	-1332	634	2	23	9	Y	21	21	1	2
07	713 #	660	-0-	-53 B	-1385	635	3	25	9	Y	23	23	0	2
08	775 #	628	-0-	-147 B	-1532	615	3	13	9	Y	12	12	0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -685 CANCELLED UNDERAGE -> -847														
09	750 #	674	-0-	-76 B	-761	674	3			Y	-0-	2	0	-0-
10	775 #	755	-0-	-20 B	-781	755	3			Y	-0-			-0-
11	660 #	692	-0-	32 B	-749	692	3			Y	-0-			-0-
12	682 #	588	-0-	-94 B	-843	588	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

01	992 #	765	-0-	-227 B	-873	731	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
02	899 #	727	-0-	-172 B	-1045	695	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1045														
03	837 #	901	-0-	64 B	-981	866	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
04	810 #	860	-0-	50 B	-931	830	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
05	775 #	837	-0-	62 B	-869	831	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	810 #	754	-0-	-56 B	-925	754	2			Y	-0-			-0-
07	837 #	722	-0-	-115 B	-1040	691	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
08	837 #	725	-0-	-112 B	-1152	690	3	35	9	Y	32	31	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -869														
09	840 #	855	-0-	15 B	-268	824	3	31	9	Y	28	29	0	-0-
10	837 #	919	-0-	82 B	-186	896	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
11	750 #	884	-0-	134 B	-52	853	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
12	868 #	892	-0-	24 B	-28	857	3	35	9	Y	32	31	0	1

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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-
04	960 #	287	-0-	-673 B	-2137	287	2			N	-0-			-0-
05	992 #	301	-0-	-691 B	-2828	301	2			N	-0-			-0-
06	840 #	472	-0-	-368 B	-3196	472	2			N	-0-			-0-
*07	620 #	935	-0-	315 B	-2881	935	3			Y	-0-			-0-
*08	372 #	378	-0-	6 B	-2875	378	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2342 CANCELLED UNDERAGE -> -533														
*09	480 #	42	-0-	-438 B	-2780	42	3			Y	-0-			-0-
*10	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3710					Y	-0-			-0-
*11	900 #	21	-0-	-879 B	-4589	20	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	930 #	68	-0-	-862 B	-5451	68	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	690 #	796	-0-	106 B	-410	796 2		N	-0-			-0-
05	713 #	847	-0-	134 B	-276	847 2		N	-0-			-0-
06	750 #	811	-0-	61 B	-215	811 2		N	-0-			-0-
07	837 #	882	-0-	45 B	-170	882 3		N	-0-			-0-
08	837 #	837	-0-	-0- B	-170	837 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -170											
09	810 #	731	-0-	-79 B	-79	731 3		N	-0-			-0-
10	868 #	844	-0-	-24 B	-103	844 3		N	-0-			-0-
11	840 #	731	-0-	-109 B	-212	731 3		N	-0-			-0-
12	868 #	639	-0-	-229 B	-441	639 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	2700 #	1486	-0-	-1214 B	-2443	1486 2		N	-0-			-0-
05	2790 #	1448	-0-	-1342 B	-3785	1448 2		N	-0-			-0-
06	2700 #	1369	-0-	-1331 B	-5116	1369 2		N	-0-			-0-
07	2790 #	1454	-0-	-1336 B	-6452	1454 3		N	-0-			-0-
08	1550 #	1384	-0-	-166 B	-6618	1384 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6618											
09	1500 #	1330	-0-	-170 B	-6788	1330 3		N	-0-			-0-
10	1457 #	1509	-0-	52 B	-6736	1509 3		N	-0-			-0-
*11	1410 #	1353	-0-	-57 B	-6793	1353 3		N	-0-			-0-
12	1457 #	1304	-0-	-153 B	-6946	1304 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT			AMT	AMT	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

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		CANCELLED UNDERAGE ->				-344		
03	2170 #	2044	-0-	-126	B	-470	2044	2	N	-0-		-0-
04	2100 #	2008	-0-	-92	B	-562	2008	2	N	-0-		-0-
05	2170 #	2029	-0-	-141	B	-703	2029	2	N	-0-		-0-
06	1980 #	1929	-0-	-51	B	-754	1929	2	N	-0-		-0-
07	2077 #	2060	-0-	-17	B	-771	2060	3	N	-0-		-0-
08	2077 #	2014	-0-	-63	B	-834	2014	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-490		CANCELLED UNDERAGE ->				-344		
09	2010 #	1942	-0-	-68	B	-558	1942	3	N	-0-		-0-
10	2046 #	2175	-0-	129	B	-429	2175	3	N	-0-		-0-
11	1980 #	2005	-0-	25	B	-404	2005	3	N	-0-		-0-
12	2046 #	1756	-0-	-290	B	-694	1756	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

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-
04	3150 #	1352	-0-	-1798	B	-6135	1352	2	Y	-0-		-0-
05	3255 #	1530	-0-	-1725	B	-7860	1530	2	Y	-0-		-0-
06	3150 #	1939	-0-	-1211	B	-9071	1939	2	Y	-0-		-0-
07	3038 #	2020	-0-	-1018	B	-10089	2020	3	Y	-0-		-0-
08	1705 #	1500	-0-	-205	B	-10294	1500	3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7515		CANCELLED UNDERAGE ->				-2779		
09	1680 #	3606	-0-	1926	B	-5589	3606	3	Y	-0-		-0-
10	1736 #	3445	-0-	1709	B	-3880	3445	3	Y	-0-		-0-
11	1680 #	2666	-0-	986	B	-2894	2666	3	Y	-0-		-0-
12	1736 #	2747	-0-	1011	B	-1883	2747	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 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
01	496 #	503	-0-	7 B	-1152	459	2	44	9	Y	40	39	1			3
02	464 #	446	-0-	-18 B	-1170	403	2	43	9	Y	39	38	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -348																
03	496 #	467	-0-	-29 B	-851	419	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	480 #	435	-0-	-45 B	-896	403	2	32	9	Y	29	30	1			4
05	496 #	400	-0-	-96 B	-992	400	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	480 #	319	-0-	-161 B	-1153	319	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	262	-0-	-203 B	-1356	262	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	519	-0-	54 B	-1302	519	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -534 CANCELLED UNDERAGE -> -768																
09	450 #	490	-0-	40 B	-494	490	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	506	-0-	103 B	-391	506	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	432	-0-	-78 B	-469	432	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	225	-0-	-302 B	-771	225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
04	510 #	507	-0-	-3 B	-315	507	2			N	-0-					-0-
05	527 #	485	-0-	-42 B	-357	485	2			N	-0-					-0-
06	540 #	454	-0-	-86 B	-443	454	2			N	-0-					-0-
07	558 #	449	-0-	-109 B	-552	449	3			N	-0-					-0-
08	558 #	437	-0-	-121 B	-673	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -361 CANCELLED UNDERAGE -> -312																
09	510 #	444	-0-	-66 B	-427	444	3			N	-0-					-0-
*10	496 #	611	-0-	115 B	-312	611	3			N	-0-					-0-
*11	450 #	637	-0-	187 B	-125	637	3			N	-0-					-0-
12	465 #	459	-0-	-6 B	-131	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-
04	900 #	846	-0-	-54 B	-333	846	2			N	-0-					-0-
05	899 #	865	-0-	-34 B	-367	865	2			N	-0-					-0-
06	870 #	869	-0-	-1 B	-368	869	2			N	-0-					-0-
07	868 #	908	-0-	40 B	-328	908	3			N	-0-					-0-
08	868 #	899	-0-	31 B	-297	899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137 CANCELLED UNDERAGE -> -160																
09	870 #	859	-0-	-11 B	-148	859	3			N	-0-					-0-
10	899 #	910	-0-	11 B	-137	910	3			N	-0-					-0-
11	870 #	822	-0-	-48 B	-185	822	3			N	-0-					-0-
12	899 #	858	-0-	-41 B	-226	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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
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-
04	540 #	461	-0-	-79 B	-253	461	2			Y	-0-				-0-
05	558 #	431	-0-	-127 B	-380	431	2			Y	-0-				-0-
06	510 #	428	-0-	-82 B	-462	428	2			Y	-0-				-0-
*07	527 #	446	-0-	-81 B	-543	446	3			Y	-0-				-0-
*08	496 #	419	-0-	-77 B	-620	419	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -499 CANCELLED UNDERAGE -> -121															
*09	450 #	405	-0-	-45 B	-544	405	3			Y	-0-				-0-
*10	434 #	478	-0-	44 B	-500	478	3			Y	-0-				-0-
*11	420 #	404	-0-	-16 B	-516	404	3			Y	-0-				-0-
12	434 #	386	-0-	-48 B	-564	386	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

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-
04	1740 #	1714	-0-	-26 B	-823	1714	2			N	-0-				-0-
05	1798 #	1701	-0-	-97 B	-920	1701	2			N	-0-				-0-
06	1740 #	1651	-0-	-89 B	-1009	1651	2			N	-0-				-0-
07	1767 #	1815	-0-	48 B	-961	1815	3			N	-0-				-0-
08	1767 #	1751	-0-	-16 B	-977	1751	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -718															
09	1710 #	1710	-0-	-0- B	-259	1710	3			N	-0-				-0-
10	1829 #	1970	-0-	141 B	-118	1970	3			N	-0-				-0-
11	1770 #	1753	-0-	-17 B	-135	1753	3			N	-0-				-0-
12	1829 #	1616	-0-	-213 B	-348	1616	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
04	510 #	197	-0-	-313 B	-1348	197	2			Y	-0-				-0-
05	527 #	474	-0-	-53 B	-1401	474	2			Y	-0-				-0-
06	510 #	432	-0-	-78 B	-1479	432	2			Y	-0-				-0-
07	372 #	453	-0-	81 B	-1398	453	3			Y	-0-				-0-
08	465 #	651	-0-	186 B	-1212	651	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -797 CANCELLED UNDERAGE -> -415															
09	330 #	629	-0-	299 B	-498	629	3			Y	-0-				-0-
10	341 #	625	-0-	284 B	-214	625	3			Y	-0-				-0-
11	351 R	565	-0-	214 B	-0-	565	3			Y	-0-				-0-
*12	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M	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
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2016 - PLUGGED 09/01/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-
04	930 #	926	-0-	-4	B	-152	926	2	N	-0-			-0-
05	961 #	947	-0-	-14	B	-166	947	2	N	-0-			-0-
06	870 #	889	-0-	19	B	-147	889	2	N	-0-			-0-
07	961 #	918	-0-	-43	B	-190	918	3	N	-0-			-0-
08	961 #	909	-0-	-52	B	-242	909	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161		CANCELLED UNDERAGE ->		-81					
09	930 #	865	-0-	-65	B	-226	865	3	N	-0-			-0-
*10	961 #	909	-0-	-52	B	-278	909	3	N	-0-			-0-
*11	900 #	861	-0-	-39	B	-317	861	3	N	-0-			-0-
12	930 #	662	-0-	-268	B	-585	662	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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-
04	840 #	890	-0-	50	B	-552	890	2		N	-0-					-0-
05	868 #	900	-0-	32	B	-520	900	2		N	-0-					-0-
06	900 #	833	-0-	-67	B	-587	833	2		N	-0-					-0-
07	930 #	841	-0-	-89	B	-676	841	3		N	-0-					-0-
08	930 #	792	-0-	-138	B	-814	792	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-294		CANCELLED UNDERAGE ->		-520								
*09	900 #	779	-0-	-121	B	-415	779	3		N	-0-					-0-
10	899 #	895	-0-	-4	B	-419	895	3		N	-0-					-0-
*11	840 #	776	-0-	-64	B	-483	776	3		N	-0-					-0-
12	837 #	774	-0-	-63	B	-546	774	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

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-
04	990 #	643	-0-	-347	B	-877	643	2		N	-0-					-0-
05	992 #	659	-0-	-333	B	-1210	659	2		N	-0-					-0-
06	870 #	684	-0-	-186	B	-1396	684	2		N	-0-					-0-
07	806 #	859	-0-	53	B	-1343	859	3		N	-0-					-0-
08	713 #	792	-0-	79	B	-1264	792	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1188		CANCELLED UNDERAGE ->		-76								
09	690 #	772	-0-	82	B	-1106	772	3		N	-0-					-0-
10	868 #	883	-0-	15	B	-1091	883	3		N	-0-					-0-
11	840 #	772	-0-	-68	B	-1159	772	3		N	-0-					-0-
12	868 #	727	-0-	-141	B	-1300	727	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

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
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-
04	570 #	406	-0-	-164 B	-1223	406 2		N	-0-			-0-
05	558 #	408	-0-	-150 B	-1373	408 2		N	-0-			-0-
06	270 #	371	-0-	101 B	-1272	371 2		N	-0-			-0-
*07	434 #	388	-0-	-46 B	-1318	388 3		N	-0-			-0-
*08	434 #	388	-0-	-46 B	-1364	388 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -729 CANCELLED UNDERAGE -> -635											
*09	420 #	369	-0-	-51 B	-780	369 3		N	-0-			-0-
*10	403 #	393	-0-	-10 B	-790	393 3		N	-0-			-0-
*11	390 #	373	-0-	-17 B	-807	373 3		N	-0-			-0-
12	403 #	395	-0-	-8 B	-815	395 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1260 #	1213	-0-	-47 B	-1448	1213 2		N	-0-			-0-
05	1271 #	1244	-0-	-27 B	-1475	1244 2		N	-0-			-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72 B	-1547	1158 2		N	-0-			-0-
07	1271 #	1202	-0-	-69 B	-1616	1202 3		N	-0-			-0-
08	1271 #	1139	-0-	-132 B	-1748	1139 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -1358											
09	1200 #	1092	-0-	-108 B	-498	1092 3		N	-0-			-0-
*10	1240 #	1224	-0-	-16 B	-514	1224 3		N	-0-			-0-
*11	1170 #	1018	-0-	-152 B	-666	1018 3		N	-0-			-0-
12	1209 #	1027	-0-	-182 B	-848	1027 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	583 R	583	-0-	-0-	B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
05	456 R	456	-0-	-0-	B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
06	360 #	285	-0-	-75	B	-75	285 2	N	-0-			-0-
*07	687 R	762	-0-	75	B	-0-	762 3	Y	-0-			-0-
*08	652 R	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	360 #	219	-0-	-141	B	-141	219 3	Y	-0-			-0-
*10	372 #	115	-0-	-257	B	-398	115 3	Y	-0-			-0-
*11	360 #	137	-0-	-223	B	-621	132 3	5 4 Y	-0-			-0-
12	372 #	171	-0-	-201	B	-822	171 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

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-
04	690 #	588	-0-	-102	B	-531	588 2	N	-0-			-0-
05	713 #	571	-0-	-142	B	-673	571 2	N	-0-			-0-
06	690 #	515	-0-	-175	B	-848	515 2	N	-0-			-0-
07	682 #	538	-0-	-144	B	-992	538 3	N	-0-			-0-
08	620 #	539	-0-	-81	B	-1073	539 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -702 CANCELLED UNDERAGE -> -371												
09	600 #	515	-0-	-85	B	-787	515 3	N	-0-			-0-
10	558 #	538	-0-	-20	B	-807	538 3	N	-0-			-0-
11	510 #	516	-0-	6	B	-801	516 3	N	-0-			-0-
12	527 #	565	-0-	38	B	-763	565 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M	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
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-
04	1836 R	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
05	1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
06	2017 R	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
*07	1926 R	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
*08	2149 R	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2063 R	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
*10	2299 R	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3		N	-0-			-0-
*11	2055 R	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
*12	2086 R	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

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
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-
04	630 #	602	-0-	-28 B	-263	602 2	N	-0-			-0-
05	620 #	596	-0-	-24 B	-287	596 2	N	-0-			-0-
06	600 #	539	-0-	-61 B	-348	539 2	N	-0-			-0-
07	620 #	541	-0-	-79 B	-427	541 3	N	-0-			-0-
08	620 #	529	-0-	-91 B	-518	529 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -214										
09	600 #	528	-0-	-72 B	-376	528 3	N	-0-			-0-
10	589 #	591	-0-	2 B	-374	591 3	N	-0-			-0-
*11	540 #	557	-0-	17 B	-357	557 3	N	-0-			-0-
12	558 #	584	-0-	26 B	-331	584 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

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-
04	480 #	466	-0-	-14 B	-741	466 2	N	-0-			-0-
05	496 #	477	-0-	-19 B	-760	477 2	N	-0-			-0-
06	480 #	479	-0-	-1 B	-761	479 2	N	-0-			-0-
07	496 #	508	-0-	12 B	-749	508 3	N	-0-			-0-
08	496 #	471	-0-	-25 B	-774	471 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -670										
09	480 #	445	-0-	-35 B	-139	445 3	N	-0-			-0-
10	496 #	452	-0-	-44 B	-183	452 3	N	-0-			-0-
11	480 #	434	-0-	-46 B	-229	434 3	N	-0-			-0-
12	496 #	437	-0-	-59 B	-288	437 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

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
04	1020 #	876	-0-	-144 B	-1258	861 2	15 9	N	14	14 1	2
05	961 #	927	-0-	-34 B	-1292	906 2	21 9	N	19	19 1	2
06	930 #	878	-0-	-52 B	-1344	860 2	18 9	N	16	17 1	1
07	930 #	909	-0-	-21 B	-1365	886 3	23 9	N	21	17 0	5
08	930 #	916	-0-	-14 B	-1379	894 3	22 9	N	20	20 0	5
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -478 CANCELLED UNDERAGE -> -901										
09	900 #	883	-0-	-17 B	-495	859 3	24 9	N	22	23 0	4
10	930 #	946	-0-	16 B	-479	921 3	25 9	N	23	23 0	4
11	900 #	872	-0-	-28 B	-507	852 3	20 9	N	18	17 0	5
12	930 #	612	-0-	-318 B	-825	608 3	4 9	N	4	8 0	1
TOTAL GAS PROD:		10,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		202					



OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	2550 #	1380	-0-	-1170 B	-4991	1371	2	9	9	Y	8	7	1	1
05	2635 #	2438	-0-	-197 B	-5188	2417	2	21	9	Y	19	18	1	2
06	2370 #	2398	-0-	28 B	-5160	2379	2	19	9	Y	17	18	1	1
07	1798 #	2273	-0-	475 B	-4685	2250	3	23	9	Y	21	17	0	5
08	2449 #	2326	-0-	-123 B	-4808	2312	3	14	9	Y	13	15	0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2998 CANCELLED UNDERAGE -> -1810														
09	2370 #	1332	-0-	-1038 B	-4036	1331	3	1	9	Y	1	4	0	-0-
10	2449 #	1038	-0-	-1411 B	-5447	1037	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
11	2370 #	949	-0-	-1421 B	-6868	903	3	46	9	Y	42	31	0	11
12	2325 #	2679	-0-	354 B	-6514	2612	3	67	9	Y	61	60	0	12

TOTAL GAS PROD: 22,055

TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

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
04	1710 #	1681	-0-	-29 B	-988	1572	2	109	9	Y	99	98	1	2
05	1767 #	1725	-0-	-42 B	-1030	1613	2	112	9	Y	102	103	1	1
06	1710 #	1266	-0-	-444 B	-1474	1172	2	94	9	Y	85	85	1	1
07	1767 #	1678	-0-	-89 B	-1563	1605	3	73	9	Y	66	66	0	1
08	1767 #	1674	-0-	-93 B	-1656	1610	3	64	9	Y	58	58	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -697 CANCELLED UNDERAGE -> -959														
09	1620 #	1574	-0-	-46 B	-743	1497	3	77	9	Y	70	70	0	1
10	1674 #	1680	-0-	6 B	-737	1547	3	133	9	Y	121	120	0	2
11	1620 #	1541	-0-	-79 B	-816	1433	3	108	9	Y	98	98	0	2
12	1674 #	1601	-0-	-73 B	-889	1484	3	117	9	Y	106	106	0	2

TOTAL GAS PROD: 19,644

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

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
04	1710 #	573	-0-	-1137 B	-7275	519	2	54	9	Y	49	49	1	1
05	1767 #	593	-0-	-1174 B	-8449	536	2	57	9	Y	52	52	1	1
06	900 #	512	-0-	-388 B	-8837	458	2	54	9	Y	49	49	1	1
07	620 #	501	-0-	-119 B	-8956	443	3	58	9	Y	53	53	0	1
08	589 #	465	-0-	-124 B	-9080	402	3	63	9	Y	57	57	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4116 CANCELLED UNDERAGE -> -4964														
09	510 #	1193	-0-	683 B	-3433	1143	3	50	9	Y	45	45	0	1
10	527 #	1675	-0-	1148 B	-2285	1607	3	68	9	Y	62	62	0	1
11	480 #	1492	-0-	1012 B	-1273	1412	3	80	9	Y	73	73	0	1
12	527 #	1432	-0-	905 B	-368	1344	3	88	9	Y	80	79	0	2

TOTAL GAS PROD: 10,547

TOTAL CONDENSATE PROD: 610

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

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		
01	1643 #	1821	-0-	178 B	-974	1754	2	67	9	Y	61	62	1			-0-		
02	1653 #	1745	-0-	92 B	-882	1679	2	66	9	Y	60	60	1			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -282 CANCELLED UNDERAGE -> -600																	
03	1798 #	1871	-0-	73 B	-209	1827	2	44	9	Y	40	39	1			1		
04	1740 #	1728	-0-	-12 B	-221	1675	2	53	9	Y	48	49	1			-0-		
05	1798 #	1849	-0-	51 B	-170	1783	2	66	9	Y	60	59	1			1		
06	1740 #	1866	-0-	126 B	-44	1801	2	65	9	Y	59	59	1			1		
07	1917 R	1961	-0-	44 B	-0-	1892	3	69	9	Y	63	63	0			1		
08	1970 R	1970	-0-	-0- B	-0-	1901	3	69	9	Y	63	63	0			1		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1811 R	1811	-0-	-0- B	-0-	1747	3	64	9	Y	58	58	0			1		
10	1848 R	1848	-0-	-0- B	-0-	1779	3	69	9	Y	63	63	0			1		
11	1761 R	1761	-0-	-0- B	-0-	1717	3	44	9	Y	40	40	0			1		
*12	1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1903	3	35	9	Y	32	32	0			1		
TOTAL GAS PROD:		22,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		647												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

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		
04	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1434	2	29	9	N	26	25	1			3		
05	1302 #	1252	-0-	-50 B	-50	1229	2	23	9	N	21	22	1			2		
06	1470 #	1078	-0-	-392 B	-442	1059	2	19	9	N	17	18	1			1		
07	1519 #	1294	-0-	-225 B	-667	1271	3	23	9	N	21	17	0			5		
08	1722 R	2389	-0-	667 B	-0-	2367	3	22	9	N	20	20	0			5		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470 #	1437	-0-	-33 B	-33	1411	3	26	9	N	24	24	0			5		
10	1302 #	1054	-0-	-248 B	-281	1029	3	25	9	N	23	24	0			4		
11	1500 #	937	-0-	-563 B	-844	917	3	20	9	N	18	17	0			5		
12	1550 #	898	-0-	-652 B	-1496	876	3	22	9	N	20	21	0			4		
TOTAL GAS PROD:		15,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		238												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

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-		
04	810 #	784	-0-	-26 B	-628	784	2			Y	-0-					-0-		
05	837 #	801	-0-	-36 B	-664	801	2			Y	-0-					-0-		
06	810 #	756	-0-	-54 B	-718	756	2			Y	-0-					-0-		
07	806 #	785	-0-	-21 B	-739	785	3			Y	-0-					-0-		
08	806 #	767	-0-	-39 B	-778	767	3			Y	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -583																	
09	780 #	741	-0-	-39 B	-234	741	3			Y	-0-					-0-		
10	806 #	794	-0-	-12 B	-246	794	3			Y	-0-					-0-		
11	750 #	721	-0-	-29 B	-275	721	3			Y	-0-					-0-		
12	775 #	739	-0-	-36 B	-311	739	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1320 #	1295	-0-	-25 B	-411	1295 2		N	-0-			-0-
05	1333 #	1325	-0-	-8 B	-419	1325 2		N	-0-			-0-
06	1290 #	1251	-0-	-39 B	-458	1251 2		N	-0-			-0-
07	1333 #	1293	-0-	-40 B	-498	1293 3		N	-0-			-0-
08	1333 #	1281	-0-	-52 B	-550	1281 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -194 CANCELLED UNDERAGE -> -356											
09	1290 #	1224	-0-	-66 B	-260	1224 3		N	-0-			-0-
10	1333 #	1225	-0-	-108 B	-368	1225 3		N	-0-			-0-
11	1260 #	1166	-0-	-94 B	-462	1166 3		N	-0-			-0-
12	1302 #	1171	-0-	-131 B	-593	1171 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,130

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

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-
04	960 #	915	-0-	-45 B	-363	915 2		N	-0-			-0-
05	992 #	932	-0-	-60 B	-423	932 2		N	-0-			-0-
06	960 #	954	-0-	-6 B	-429	954 2		N	-0-			-0-
07	961 #	1009	-0-	48 B	-381	1009 3		N	-0-			-0-
08	961 #	973	-0-	12 B	-369	973 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -139 CANCELLED UNDERAGE -> -230											
09	960 #	946	-0-	-14 B	-153	946 3		N	-0-			-0-
*10	1023 #	988	-0-	-35 B	-188	988 3		N	-0-			-0-
*11	990 #	818	-0-	-172 B	-360	818 3		N	-0-			-0-
12	1023 #	837	-0-	-186 B	-546	837 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,211

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2016 - P/A 08/30/16

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

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
04	1500 #	867	-0-	-633	B	-2793	834	2	33	9	N	30	33	1		3
05	1550 #	826	-0-	-724	B	-3517	823	2	3	9	N	3	6	1		-0-
06	1440 #	919	-0-	-521	B	-4038	919	2			N	-0-				-0-
07	961 #	1564	-0-	603	B	-3435	1554	3	10	9	N	9	8	0		1
08	899 #	1357	-0-	458	B	-2977	1323	3	34	9	N	31	29	0		3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2674		CANCELLED UNDERAGE ->		-303								
09	930 #	1326	-0-	396	B	-2278	1294	3	32	9	N	29	30	0		2
10	1550 #	1534	-0-	-16	B	-2294	1497	3	37	9	N	34	33	0		3
11	1500 #	1363	-0-	-137	B	-2431	1330	3	33	9	N	30	30	0		3
12	1550 #	1193	-0-	-357	B	-2788	1160	3	33	9	N	30	31	0		2

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

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-
04	390 #	340	-0-	-50	B	-625	340	2			N	-0-				-0-
05	403 #	250	-0-	-153	B	-778	250	2			N	-0-				-0-
06	390 #	319	-0-	-71	B	-849	319	2			N	-0-				-0-
07	403 #	333	-0-	-70	B	-919	333	3			N	-0-				-0-
08	403 #	362	-0-	-41	B	-960	362	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-423		CANCELLED UNDERAGE ->		-537								
09	330 #	352	-0-	22	B	-401	352	3			N	-0-				-0-
*10	341 #	353	-0-	12	B	-389	353	3			N	-0-				-0-
*11	360 #	368	-0-	8	B	-381	368	3			N	-0-				-0-
12	372 #	372	-0-	-0-	B	-381	372	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

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
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-
04	1230 #	955	-0-	-275 B	-2172	955 2		N	-0-			-0-
05	1209 #	937	-0-	-272 B	-2444	937 2		N	-0-			-0-
06	1050 #	978	-0-	-72 B	-2516	978 2		N	-0-			-0-
07	1023 #	1628	-0-	605 B	-1911	1628 3		N	-0-			-0-
08	992 #	1637	-0-	645 B	-1266	1637 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -925 CANCELLED UNDERAGE -> -341											
09	990 #	1583	-0-	593 B	-332	1583 3		N	-0-			-0-
10	1643 #	1810	-0-	167 B	-165	1810 3		N	-0-			-0-
11	1590 #	1536	-0-	-54 B	-219	1536 3		N	-0-			-0-
12	1643 #	1365	-0-	-278 B	-497	1365 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

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-
04	990 #	1026	-0-	36 B	-754	1026 2		N	-0-			-0-
05	1023 #	1024	-0-	1 B	-753	1024 2		N	-0-			-0-
06	1020 #	951	-0-	-69 B	-822	951 2		N	-0-			-0-
07	1054 #	1022	-0-	-32 B	-854	1022 3		N	-0-			-0-
08	1054 #	952	-0-	-102 B	-956	952 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -203 CANCELLED UNDERAGE -> -753											
09	1020 #	935	-0-	-85 B	-288	935 3		N	-0-			-0-
*10	1023 #	1079	-0-	56 B	-232	1079 3		N	-0-			-0-
*11	990 #	1006	-0-	16 B	-216	1006 3		N	-0-			-0-
12	1023 #	913	-0-	-110 B	-326	913 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

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-
04	780 #	756	-0-	-24 B	-373	756 2		N	-0-			-0-
05	806 #	767	-0-	-39 B	-412	767 2		N	-0-			-0-
06	750 #	717	-0-	-33 B	-445	717 2		N	-0-			-0-
07	775 #	750	-0-	-25 B	-470	750 3		N	-0-			-0-
08	775 #	728	-0-	-47 B	-517	728 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -329											
09	750 #	682	-0-	-68 B	-256	682 3		N	-0-			-0-
10	775 #	767	-0-	-8 B	-264	767 3		N	-0-			-0-
*11	720 #	710	-0-	-10 B	-274	710 3		N	-0-			-0-
12	744 #	720	-0-	-24 B	-298	720 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

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-
04	660 #	625	-0-	-35	B	-363	625	2		N	-0-					-0-
05	682 #	638	-0-	-44	B	-407	638	2		N	-0-					-0-
06	630 #	574	-0-	-56	B	-463	574	2		N	-0-					-0-
07	651 #	570	-0-	-81	B	-544	570	3		N	-0-					-0-
08	651 #	575	-0-	-76	B	-620	575	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -302																
09	630 #	557	-0-	-73	B	-391	557	3		N	-0-					-0-
10	651 #	571	-0-	-80	B	-471	571	3		N	-0-					-0-
11	570 #	579	-0-	9	B	-462	579	3		N	-0-					-0-
12	589 #	591	-0-	2	B	-460	591	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	1				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 #	1049	-0-	-98 B	-968	1015	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
02		1073 #	969	-0-	-104 B	-1072	936	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-455	CANCELLED UNDERAGE ->			-617						
03		1054 #	978	-0-	-76 B	-531	943	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
04		1020 #	956	-0-	-64 B	-595	926	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
05		1054 #	990	-0-	-64 B	-659	958	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
06		1020 #	755	-0-	-265 B	-924	723	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
07		1023 #	971	-0-	-52 B	-976	937	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
08		992 #	982	-0-	-10 B	-986	947	3	35	9	Y	32	31	0	1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-531	CANCELLED UNDERAGE ->			-455						
09		930 #	948	-0-	18 B	-513	917	3	31	9	Y	28	29	0	-0-
10		961 #	980	-0-	19 B	-494	946	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
11		930 #	942	-0-	12 B	-482	911	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
12		961 #	962	-0-	1 B	-481	926	3	36	9	Y	33	32	0	1
TOTAL GAS PROD:			11,482									361			
															TOTAL CONDENSATE PROD:

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2016 - PLUGGED			09/01/16						
TOTAL GAS PROD:			-0-												-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD:

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD:

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

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-												
03	1840 R	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	2		N	-0-					-0-
04	1800 #	1743	-0-	-57	B	-57	1743	2		N	-0-					-0-
05	1860 #	1706	-0-	-154	B	-211	1706	2		N	-0-					-0-
06	1800 #	1577	-0-	-223	B	-434	1577	2		N	-0-					-0-
*07	1860 #	1625	-0-	-235	B	-669	1625	3		N	-0-					-0-
*08	1829 #	1562	-0-	-267	B	-936	1562	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-936												
*09	1740 #	1493	-0-	-247	B	-1183	1493	3		N	-0-					-0-
*10	1705 #	1731	-0-	26	B	-1157	1731	3		N	-0-					-0-
*11	1590 #	1472	-0-	-118	B	-1275	1472	3		N	-0-					-0-
12	1612 #	1488	-0-	-124	B	-1399	1488	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

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-
04	1740 #	1710	-0-	-30	B	-365	1710	2		N	-0-					-0-
05	1798 #	1764	-0-	-34	B	-399	1764	2		N	-0-					-0-
06	1740 #	1654	-0-	-86	B	-485	1654	2		N	-0-					-0-
*07	1767 #	1753	-0-	-14	B	-499	1753	3		N	-0-					-0-
*08	1767 #	1694	-0-	-73	B	-572	1694	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293		CANCELLED UNDERAGE ->		-279								
*09	1710 #	1623	-0-	-87	B	-380	1623	3		N	-0-					-0-
*10	1767 #	1806	-0-	39	B	-341	1806	3		N	-0-					-0-
*11	1710 #	1604	-0-	-106	B	-447	1604	3		N	-0-					-0-
12	1767 #	1590	-0-	-177	B	-624	1590	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885

01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-5056					N	NO RPT					-0-	
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-5056					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3599		CANCELLED UNDERAGE ->	-1457											
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3599					N	NO RPT					-0-	
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3599					N	NO RPT					-0-	
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3599					N	NO RPT					-0-	
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3599					N	NO RPT					-0-	
07		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3599					N	NO RPT					-0-	
08		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3599					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3599											
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-																
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 #	501	-0-	129 B	-55	467	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
02		378 R	433	-0-	55 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-
04		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	373	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
05		346 R	346	-0-	-0- B	-0-	314	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
06		354 R	354	-0-	-0- B	-0-	322	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
07		408 R	408	-0-	-0- B	-0-	350	3	58	9	Y	53	52	0	1
08		397 R	397	-0-	-0- B	-0-	364	3	33	9	Y	30	31	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		384 R	384	-0-	-0- B	-0-	361	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
10		405 R	405	-0-	-0- B	-0-	371	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
11		378 R	378	-0-	-0- B	-0-	346	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
*12		385 R	385	-0-	-0- B	-0-	349	3	36	9	Y	33	32	0	1
TOTAL GAS PROD:			4,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			375						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

01		1457 #	625	-0-	-832 B	-4498	625	2			Y	-0-			-0-
02		1131 #	488	-0-	-643 B	-5141	488	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4881 CANCELLED UNDERAGE -> -260															
03		217 #	407	-0-	190 B	-4691	399	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
04		0 #	372	-0-	372 B	-4319	348	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
05		0 #	383	-0-	383 B	-3936	357	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
06		0 #	314	-0-	314 B	-3622	275	2	15	4	Y	22	22	1	-0-
07		0 #	364	-0-	364 B	-3258	339	3	25	9	Y	23	21	0	2
08		0 #	248	-0-	248 B	-3010	222	3	26	9	Y	24	25	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3010															
09		222 R	222	-0-	-0- B	-0-	197	3	25	9	Y	23	23	0	1
10		372 #	141	-0-	-231 B	-231	121	3	20	9	Y	18	18	0	1
11		360 #	224	-0-	-136 B	-367	192	3	32	9	Y	29	28	0	2
12		372 #	221	-0-	-151 B	-518	189	3	32	9	Y	29	29	0	2
TOTAL GAS PROD:			4,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			221						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1406 R	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 2		Y	-0-			-0-
02		1098 R	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		310 #	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-
06		300 #	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-
08		310 #	-0-	-0-	-0- B	-310			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1230													
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

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-
04		2340 #	2179	-0-	-161 B	-1594	2179 2		Y	-0-			-0-
05		2294 #	2264	-0-	-30 B	-1624	2264 2		Y	-0-			-0-
06		2100 #	2170	-0-	70 B	-1554	2170 2		Y	-0-			-0-
07		2263 #	2214	-0-	-49 B	-1603	2214 3		Y	-0-			-0-
08		2263 #	2070	-0-	-193 B	-1796	2070 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -676 CANCELLED UNDERAGE -> -1120													
09		2190 #	2004	-0-	-186 B	-862	2004 3		Y	-0-			-0-
10		2263 #	2265	-0-	2 B	-860	2265 3		Y	-0-			-0-
*11		2160 #	1931	-0-	-229 B	-1089	1931 3		Y	-0-			-0-
12		2201 #	2027	-0-	-174 B	-1263	2027 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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-
04		1860 #	1835	-0-	-25	B	-135	1804	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
05		1829 #	1897	-0-	68	B	-67	1865	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
06		1770 #	1821	-0-	51	B	-16	1789	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
07		1891 #	1876	-0-	-15	B	-31	1842	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
08		1891 #	1839	-0-	-52	B	-83	1804	3	35	9	Y	32	31	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-83													
09		1830 #	1777	-0-	-53	B	-136	1746	3	31	9	Y	28	29	0		-0-
10		1891 #	1645	-0-	-246	B	-382	1611	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
11		1830 #	1372	-0-	-458	B	-840	1366	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
12		1891 #	1376	-0-	-515	B	-1355	1347	3	29	9	Y	26	25	0		1

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

01		1395 #	1226	-0-	-169	B	-5027	1192	2	34	9	N	31	31	1		-0-
02		1276 #	1150	-0-	-126	B	-5153	1118	2	32	9	N	29	29	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1666			CANCELLED UNDERAGE ->	-3487									
03		1364 #	1107	-0-	-257	B	-1923	1074	2	33	9	N	30	30	1		-0-
04		1290 #	1152	-0-	-138	B	-2061	1122	2	30	9	N	27	27	1		-0-
05		1240 #	1217	-0-	-23	B	-2084	1185	2	32	9	N	29	29	1		-0-
06		1200 #	1105	-0-	-95	B	-2179	1082	2	23	9	N	21	21	1		-0-
07		1240 #	1123	-0-	-117	B	-2296	1089	3	34	9	N	31	31	0		-0-
08		1209 #	1166	-0-	-43	B	-2339	1131	3	35	9	N	32	31	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-673			CANCELLED UNDERAGE ->	-1666									
09		1170 #	1006	-0-	-164	B	-837	983	3	23	9	N	21	22	0		-0-
10		1209 #	1176	-0-	-33	B	-870	1142	3	34	9	N	31	31	0		-0-
11		1140 #	1126	-0-	-14	B	-884	1094	3	32	9	N	29	29	0		-0-
12		1178 #	708	-0-	-470	B	-1354	672	3	36	9	N	33	32	0		1

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		2940 #	2379	-0-	-561 B	-2408	2379	2		N	-0-					-0-
05		3038 #	2438	-0-	-600 B	-3008	2438	2		N	-0-					-0-
06		2790 #	2437	-0-	-353 B	-3361	2437	2		N	-0-					-0-
07		2542 #	3029	-0-	487 B	-2874	3029	3		N	-0-					-0-
08		2449 #	2827	-0-	378 B	-2496	2827	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2172	CANCELLED UNDERAGE ->			-324								
09		2430 #	2782	-0-	352 B	-1820	2782	3		N	-0-					-0-
10		3038 #	3104	-0-	66 B	-1754	3104	3		N	-0-					-0-
11		2940 #	2732	-0-	-208 B	-1962	2732	3		N	-0-					-0-
12		3038 #	2455	-0-	-583 B	-2545	2455	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

01		1240 #	1076	-0-	-164 B	-5309	1042	2	34	9	Y	31	31	1		-0-
02		1160 #	994	-0-	-166 B	-5475	961	2	33	9	Y	30	30	1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1519	CANCELLED UNDERAGE ->			-3956								
03		713 #	979	-0-	266 B	-1253	944	2	35	9	Y	32	32	1		-0-
04		690 #	972	-0-	282 B	-971	942	2	30	9	Y	27	27	1		-0-
05		713 #	807	-0-	94 B	-877	775	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
06		690 #	1092	-0-	402 B	-475	1060	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
07		713 #	1019	-0-	306 B	-169	985	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
08		713 #	837	-0-	124 B	-45	806	3	31	9	Y	28	28	0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-45								
09		1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	992	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
10		1021 R	1021	-0-	-0- B	-0-	987	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
11		960 #	935	-0-	-25 B	-25	904	3	31	9	Y	28	28	0		-0-
12		992 #	999	-0-	7 B	-18	963	3	36	9	Y	33	32	0		1

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

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
04		4290 #	3735	-0-	-555 B	-4230	3626	2	109	9	Y	99	98	1		2
05		4433 #	3524	-0-	-909 B	-5139	3401	2	123	9	Y	112	112	1		2
06		4290 #	3279	-0-	-1011 B	-6150	3157	2	122	9	Y	111	111	1		2
07		4216 #	3296	-0-	-920 B	-7070	3165	3	131	9	Y	119	119	0		2
08		4092 #	1523	-0-	-2569 B	-9639	1402	3	121	9	Y	110	110	0		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6290	CANCELLED UNDERAGE ->			-3349								
09		3390 #	3074	-0-	-316 B	-6606	3001	3	73	9	Y	66	67	0		1
10		3503 #	2818	-0-	-685 B	-7291	2688	3	130	9	Y	118	117	0		2
11		3180 #	2528	-0-	-652 B	-7943	2426	3	102	9	Y	93	93	0		2
12		3286 #	2560	-0-	-726 B	-8669	2448	3	112	9	Y	102	102	0		2

TOTAL GAS PROD: 39,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	2910 #	1973	-0-	-937 B	-4587	1958	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2542 #	1793	-0-	-749 B	-5336	1786	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	2010 #	2142	-0-	132 B	-5204	2124	2	18	9	Y	16	16	1			1
07	2046 #	2430	-0-	384 B	-4820	2373	3	57	9	Y	52	41	0			12
08	2046 #	2469	-0-	423 B	-4397	2445	3	24	9	Y	22	28	0			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2635 CANCELLED UNDERAGE -> -1762																
09	2130 #	2319	-0-	189 B	-2446	2273	3	46	9	Y	42	40	0			8
10	2418 #	2330	-0-	-88 B	-2534	2278	3	52	9	Y	47	47	0			8
11	2400 #	2250	-0-	-150 B	-2684	2211	3	39	9	Y	35	34	0			9
12	2480 #	2353	-0-	-127 B	-2811	2308	3	45	9	Y	41	42	0			8

TOTAL GAS PROD: 26,034

TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

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-
04	1410 #	507	-0-	-903 B	-903	445	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	1457 #	2029	-0-	572 B	-331	1963	2	66	9	Y	60	59	1			1
06	1870 R	2201	-0-	331 B	-0-	2058	2	86	4	Y	52	52	1			1
						57	9									
07	2438 R	2438	-0-	-0- B	-0-	2399	3	39	9	Y	35	36	0			-0-
08	2636 R	2636	-0-	-0- B	-0-	2570	3	66	9	Y	60	59	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2259 R	2259	-0-	-0- B	-0-	2231	3	28	9	Y	25	26	0			-0-
10	2467 R	2467	-0-	-0- B	-0-	2433	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	1683 R	1683	-0-	-0- B	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*12	2223 R	2223	-0-	-0- B	-0-	2017	3	171	4	Y	32	31	0			1
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 23,638

TOTAL CONDENSATE PROD: 469

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	184	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	237 R	237	-0-	-0- B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
07	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	242	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	464	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	548	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	278 R	278	-0-	-0- B	-0-	237	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
11	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	213	3	62	9	Y	56	55	0			1
*12	316 R	316	-0-	-0- B	-0-	232	3	20	4	Y	58	58	0			1
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 4,521

TOTAL CONDENSATE PROD: 410

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

01	248 #	167	-0-	-81 B	-383	131	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	261 #	430	-0-	169 B	-214	397	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -214																
03	651 #	392	-0-	-259 B	-473	357	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	630 #	399	-0-	-231 B	-704	368	2	1	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
05	651 #	451	-0-	-200 B	-904	419	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	450 #	314	-0-	-136 B	-1040	269	2	14	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
07	465 #	152	-0-	-313 B	-1353	118	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	465 #	433	-0-	-32 B	-1385	398	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1171 CANCELLED UNDERAGE -> -214																
09	390 #	963	-0-	573 B	-598	934	3	29	9	Y	26	27	0			-0-
10	428 R	1026	-0-	598 B	-0-	992	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1443	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*12	1446 R	1446	-0-	-0- B	-0-	1302	3	108	4	Y	33	32	0			1
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 7,648

TOTAL CONDENSATE PROD: 361

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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
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-	
04	210 #	209	-0-	-1 B	-13	179	2	30	9	Y	27	27	1	-0-	
05	217 #	216	-0-	-1 B	-14	184	2	32	9	Y	29	29	1	-0-	
06	223 R	237	-0-	14 B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1	-0-	
33 9															
07	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	242	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
08	427 R	427	-0-	-0- B	-0-	392	3	35	9	Y	32	31	0	1	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450 R	450	-0-	-0- B	-0-	424	3	26	9	Y	24	25	0	-0-	
10	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	397	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
11	252 R	252	-0-	-0- B	-0-	220	3	32	9	Y	29	29	0	-0-	
*12	288 R	288	-0-	-0- B	-0-	232	3	20	4	Y	33	32	0	1	
36 9															

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

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-	
04	1710 #	1620	-0-	-90 B	-2008	1620	2			N	-0-			-0-	
05	1767 #	1598	-0-	-169 B	-2177	1598	2			N	-0-			-0-	
06	1710 #	1522	-0-	-188 B	-2365	1522	2			N	-0-			-0-	
07	1705 #	1584	-0-	-121 B	-2486	1584	3			N	-0-			-0-	
08	1705 #	1536	-0-	-169 B	-2655	1536	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -962 CANCELLED UNDERAGE -> -1693															
*09	1620 #	1473	-0-	-147 B	-1109	1473	3			N	-0-			-0-	
10	1612 #	1596	-0-	-16 B	-1125	1596	3	1	9	N	1	1	0	-0-	
11	1530 #	1447	-0-	-83 B	-1208	1406	3	41	9	N	37	36	0	1	
12	1581 #	1490	-0-	-91 B	-1299	1453	3	37	9	N	34	34	0	1	

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

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-	
04	1680 #	912	-0-	-768 B	-6949	912	2			N	-0-			-0-	
05	248 #	995	-0-	747 B	-6202	995	2			N	-0-			-0-	
06	1290 #	1358	-0-	68 B	-6134	1358	2			N	-0-			-0-	
07	1333 #	2232	-0-	899 B	-5235	2232	3			N	-0-			-0-	
08	1333 #	1735	-0-	402 B	-4833	1735	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1171 CANCELLED UNDERAGE -> -3662															
09	1350 #	1276	-0-	-74 B	-1245	1276	3			N	-0-			-0-	
10	2232 #	1544	-0-	-688 B	-1933	1544	3			N	-0-			-0-	
11	2160 #	1551	-0-	-609 B	-2542	1551	3			N	-0-			-0-	
12	2232 #	1140	-0-	-1092 B	-3634	1140	3			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	837 #	508	-0-	-329	B	-1607	474	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	783 #	377	-0-	-406	B	-2013	344	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-894		CANCELLED UNDERAGE ->		-1119									
03	744 #	385	-0-	-359	B	-1253	350	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	720 #	287	-0-	-433	B	-1686	267	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	744 #	125	-0-	-619	B	-2305	125	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	180	-0-	-300	B	-2605	179	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	403 #	323	-0-	-80	B	-2685	322	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	372 #	82	-0-	-290	B	-2975	81	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2081		CANCELLED UNDERAGE ->		-894									
09	T. A.	59	-0-	59	B	-2022	58	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.	15	-0-	15	B	-2007	14	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,341										116					
																	TOTAL CONDENSATE PROD:

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

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
04	3750 #	2310	-0-	-1440	B	-5360	2288	2	22	9	N	20	20	1			2
05	3844 #	4404	-0-	560	B	-4800	4375	2	29	9	N	26	24	1			4
06	3720 #	4455	-0-	735	B	-4065	4408	2	47	9	N	43	42	1			5
07	3658 #	3866	-0-	208	B	-3857	3816	3	50	9	N	45	45	0			5
08	4247 #	4127	-0-	-120	B	-3977	4088	3	39	9	N	35	35	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1784		CANCELLED UNDERAGE ->		-2193									
09	3600 #	3421	-0-	-179	B	-1963	3379	3	42	9	N	38	39	0			4
10	3720 #	3438	-0-	-282	B	-2245	3387	3	51	9	N	46	45	0			5
11	3600 #	4305	-0-	705	B	-1540	4252	3	53	9	N	48	48	0			5
12	3720 #	3105	-0-	-615	B	-2155	3081	3	24	9	N	22	24	0			3
TOTAL GAS PROD:		43,985										357					
																	TOTAL CONDENSATE PROD:

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

01	1457 #	1585	-0-	128	B	-7423	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1392 #	1196	-0-	-196	B	-7619	1196	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2881		CANCELLED UNDERAGE ->		-4738									
03	1488 #	788	-0-	-700	B	-3581	788	2			Y	-0-					-0-
04	1530 #	397	-0-	-1133	B	-4714	397	2			Y	-0-					-0-
05	1581 #	820	-0-	-761	B	-5475	820	2			Y	-0-					-0-
06	1530 #	860	-0-	-670	B	-6145	860	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	958	-0-	-313	B	-6458	872	3	86	4	Y	-0-					-0-
08	806 #	897	-0-	91	B	-6367	769	3	127	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3577		CANCELLED UNDERAGE ->		-2790									
09	870 #	2611	-0-	1741	B	-1836	2333	3	277	4	Y	-0-					-0-
10	961 #	2564	-0-	1603	B	-233	2551	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	2093 R	2326	-0-	233	B	-0-	2222	3	104	4	Y	-0-					-0-
12	2697 #	2475	-0-	-222	B	-222	1858	3	617	4	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,477															
																	TOTAL CONDENSATE PROD:

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	682 #	605	-0-	-77 B	-2095	548	2	57	9	N	52	4
02	609 #	502	-0-	-107 B	-2202	501	2	1	9	N	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -362 CANCELLED UNDERAGE -> -1840												
03	651 #	427	-0-	-224 B	-586	427	2			N	-0-	-0-
04	630 #	437	-0-	-193 B	-779	437	2			N	-0-	-0-
05	651 #	458	-0-	-193 B	-972	458	2			N	-0-	-0-
06	600 #	433	-0-	-167 B	-1139	433	2			N	-0-	-0-
07	527 #	444	-0-	-83 B	-1222	444	3			N	-0-	-0-
08	465 #	404	-0-	-61 B	-1283	404	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -921 CANCELLED UNDERAGE -> -362												
09	450 #	452	-0-	2 B	-919	452	3			N	-0-	-0-
10	465 #	433	-0-	-32 B	-951	433	3			N	-0-	-0-
11	420 #	389	-0-	-31 B	-982	376	3	13	9	N	12	3
12	465 #	423	-0-	-42 B	-1024	423	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CALLAHAN LAND COMPANY 123940  
 BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 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
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-
04	525 R	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
05	464 R	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
06	390 #	248	-0-	-142 B	-142	248	3			N	-0-				-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403 B	-545					N	-0-				-0-
08	403 #	311	-0-	-92 B	-637	311	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -637															
09	390 #	115	-0-	-275 B	-912	115	3			N	-0-				-0-
10	403 #	115	-0-	-288 B	-1200	115	3			N	-0-				-0-
11	300 #	669	-0-	369 B	-831	669	3			N	-0-				-0-
12	310 #	734	-0-	424 B	-407	734	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758  
 TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

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-
04	30 #	39	-0-	9 B	-56	39	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	41	-0-	10 B	-46	41	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	62	-0-	32 B	-14	62	3			Y	-0-				-0-
07	49 R	63	-0-	14 B	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
08	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DLQ G-10	60	-0-	60 B	60	60	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	122	62	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75 B	197	75	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	197					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

01	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-
04	1260 #	764	-0-	-496 B	-1741	764	3			Y	-0-				-0-
05	1302 #	712	-0-	-590 B	-2331	712	3			Y	-0-				-0-
06	1020 #	464	-0-	-556 B	-2887	464	3			Y	-0-				-0-
07	1054 #	468	-0-	-586 B	-3473	458	3	10	9	Y	9	8	0		1
08	1054 #	463	-0-	-591 B	-4064	460	3	3	9	Y	3	4	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3067 CANCELLED UNDERAGE -> -997															
09	450 #	467	-0-	17 B	-3050	467	3			Y	-0-				-0-
10	465 #	539	-0-	74 B	-2976	538	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
11	450 #	507	-0-	57 B	-2919	504	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	465 #	487	-0-	22 B	-2897	487	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04		122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
05		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
06		30 #	2	-0-	-28 B	-28	2	3		Y	-0-			-0-
07		49 R	77	-0-	28 B	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
08		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		120 #	36	-0-	-84 B	-84	36	3		Y	-0-			-0-
10		93 #	114	-0-	21 B	-63	114	3		Y	-0-			-0-
11		90 #	72	-0-	-18 B	-81	72	3		Y	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93 B	-174				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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-
04		60 #	19	-0-	-41 B	-217	16	3	3 9	Y	3	0		-0-
05		62 #	22	-0-	-40 B	-257	16	3	6 9	Y	5	0		-0-
06		30 #	15	-0-	-15 B	-272	15	3		Y	-0-			-0-
07		31 #	13	-0-	-18 B	-290	13	3		Y	-0-			-0-
08		31 #	13	-0-	-18 B	-308	13	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -135														
09		30 #	14	-0-	-16 B	-189	14	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	34	-0-	3 B	-186	33	3	1 9	Y	1	0		-0-
11		30 #	20	-0-	-10 B	-196	16	3	4 9	Y	4	0		-0-
12		14 #	-0-	-0-	-14 B	-210				Y	2	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

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	0		-0-
04		1500 #	1585	-0-	85 B	-1722	1583	3	2 9	Y	2	0		-0-
05		1550 #	1314	-0-	-236 B	-1958	1269	3	45 9	Y	41	38	0	3
06		1500 #	1570	-0-	70 B	-1888	1527	3	43 9	Y	39	40	0	2
07		1550 #	1565	-0-	15 B	-1873	1555	3	10 9	Y	9	10	0	1
08		1550 #	1491	-0-	-59 B	-1932	1476	3	15 9	Y	14	14	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -295 CANCELLED UNDERAGE -> -1637														
09		1530 #	1308	-0-	-222 B	-517	1296	3	12 9	Y	11	11	0	1
10		1581 #	1388	-0-	-193 B	-710	1374	3	14 9	Y	13	13	0	1
11		1530 #	1305	-0-	-225 B	-935	1296	3	9 9	Y	8	9	0	-0-
12		1550 #	1315	-0-	-235 B	-1170	1305	3	10 9	Y	9	9	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

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
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-
04	780 #	507	-0-	-273 B	-942	507 3		Y	-0-			-0-
05	806 #	528	-0-	-278 B	-1220	528 3		Y	-0-			-0-
06	780 #	624	-0-	-156 B	-1376	624 3		Y	-0-			-0-
07	620 #	69	-0-	-551 B	-1927	69 3		Y	-0-			-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2454			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2285 CANCELLED UNDERAGE -> -169												
09	630 #	24	-0-	-606 B	-2891	24 3		Y	-0-			-0-
10	651 #	268	-0-	-383 B	-3274	268 3		Y	-0-			-0-
11	630 #	269	-0-	-361 B	-3635	269 3		Y	-0-			-0-
12	62 #	504	-0-	442 B	-3193	504 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
04	840 #	729	-0-	-111 B	-342	729 3		Y	-0-			-0-
05	868 #	420	-0-	-448 B	-790	420 3		Y	-0-			-0-
06	840 #	861	-0-	21 B	-769	861 3		Y	-0-			-0-
07	837 #	910	-0-	73 B	-696	910 3		Y	-0-			-0-
08	806 #	884	-0-	78 B	-618	884 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -618												
09	870 #	807	-0-	-63 B	-681	807 3		Y	-0-			-0-
10	899 #	478	-0-	-421 B	-1102	478 3		Y	-0-			-0-
11	870 #	484	-0-	-386 B	-1488	484 3		Y	-0-			-0-
12	899 #	575	-0-	-324 B	-1812	575 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

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-
04		180 #	-0-	-0-	-180 B	-366					Y	-0-					-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186 B	-552					Y	-0-					-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180 B	-732					Y	-0-					-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-794					Y	-0-					-0-
08		0 #	15	-0-	15 B	-779	15	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-779												
09		T. A.	36	-0-	36 B	-743	36	3			Y	-0-					-0-
10		T. A.	54	-0-	54 B	-689	54	3			Y	-0-					-0-
11		0 #	70	-0-	70 B	-619	70	3			Y	-0-					-0-
12		0 #	61	-0-	61 B	-558	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

01		93 #	313	-0-	220 B	-949	313	3			Y	-0-					-0-
02		87 #	193	-0-	106 B	-843	193	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-843									
03		274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04		310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05		282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06		319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07		313 R	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08		306 R	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		T. A.	293	-0-	293 B	293	293	3			Y	-0-					-0-
10		T. A.	298	-0-	298 B	591	298	3			Y	-0-					-0-
11		872 R	281	-0-	-591 B	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*12		288 R	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	570 #	213	-0-	-357 B	-422	213 3		Y	-0-			-0-
05	589 #	27	-0-	-562 B	-984	27 3		Y	-0-			-0-
06	570 #	37	-0-	-533 B	-1517	37 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	37	-0-	-552 B	-2069	37 3		Y	-0-			-0-
08	527 #	39	-0-	-488 B	-2557	39 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557												
09	30 #	40	-0-	10 B	-2547	40 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	41	-0-	10 B	-2537	41 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	39	-0-	9 B	-2528	39 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	37	-0-	6 B	-2522	37 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

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-
04	659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	18	-0-	-261 B	-261	18 3		Y	-0-			-0-
06	270 #	9	-0-	-261 B	-522	9 3		Y	-0-			-0-
07	279 #	469	-0-	190 B	-332	469 3		Y	-0-			-0-
08	303 R	635	-0-	332 B	-0-	635 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		Y	-0-			-0-
10	600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		Y	-0-			-0-
11	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
*12	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

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-
04	660 #	659	-0-	-1 B	-1013	659 3		Y	-0-			-0-
05	651 #	529	-0-	-122 B	-1135	529 3		Y	-0-			-0-
06	660 #	718	-0-	58 B	-1077	718 3		Y	-0-			-0-
07	682 #	681	-0-	-1 B	-1078	681 3		Y	-0-			-0-
08	682 #	681	-0-	-1 B	-1079	681 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -954												
09	690 #	631	-0-	-59 B	-184	631 3		Y	-0-			-0-
10	713 #	653	-0-	-60 B	-244	653 3		Y	-0-			-0-
11	690 #	616	-0-	-74 B	-318	616 3		Y	-0-			-0-
12	682 #	634	-0-	-48 B	-366	634 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

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
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-
04	570 #	527	-0-	-43 B	-2154	527	3		Y	-0-					-0-
05	589 #	351	-0-	-238 B	-2392	340	3	11 9	Y	10	9 0				1
06	630 #	273	-0-	-357 B	-2749	259	3	14 9	Y	13	13 0				1
07	651 #	341	-0-	-310 B	-3059	330	3	11 9	Y	10	10 0				1
08	651 #	303	-0-	-348 B	-3407	288	3	15 9	Y	14	14 0				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1296 CANCELLED UNDERAGE -> -2111															
09	300 #	139	-0-	-161 B	-1457	136	3	3 9	Y	3	4 0				-0-
10	310 #	216	-0-	-94 B	-1551	204	3	12 9	Y	11	10 0				1
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1851				Y	-0-	1 0				-0-
12	310 #	120	-0-	-190 B	-2041	120	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 61															

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

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-
04	120 #	758	-0-	638 B	-1421	758	3		Y	-0-					-0-
05	558 #	899	-0-	341 B	-1080	899	3		Y	-0-					-0-
06	690 #	948	-0-	258 B	-822	948	3		Y	-0-					-0-
07	775 #	992	-0-	217 B	-605	992	3		Y	-0-					-0-
08	775 #	927	-0-	152 B	-453	927	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -453															
09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		Y	-0-					-0-
10	994 R	994	-0-	-0- B	-0-	994	3		Y	-0-					-0-
11	960 #	922	-0-	-38 B	-38	922	3		Y	-0-					-0-
12	1054 #	897	-0-	-157 B	-195	897	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

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-
04	780 #	748	-0-	-32 B	-266	747	3	1 9	Y	1	1 0				-0-
05	806 #	706	-0-	-100 B	-366	650	3	56 9	Y	51	47 0				4
06	780 #	790	-0-	10 B	-356	735	3	55 9	Y	50	51 0				3
07	806 #	777	-0-	-29 B	-385	738	3	39 9	Y	35	34 0				4
08	775 #	748	-0-	-27 B	-412	725	3	23 9	Y	21	23 0				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -243 CANCELLED UNDERAGE -> -169															
09	780 #	355	-0-	-425 B	-668	327	3	28 9	Y	25	25 0				2
10	806 #	385	-0-	-421 B	-1089	354	3	31 9	Y	28	28 0				2
11	780 #	381	-0-	-399 B	-1488	361	3	20 9	Y	18	19 0				1
12	775 #	253	-0-	-522 B	-2010	228	3	25 9	Y	23	23 0				1
TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 252															



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		750 #	535	-0-	-215 B	-215	533 3	2 9	Y	2	0		-0-
05		775 #	966	-0-	191 B	-24	963 3	3 9	Y	3	0		-0-
06		1068 R	1092	-0-	24 B	-0-	1092 3		Y	-0-			-0-
07		1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-
08		811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 #	763	-0-	-317 B	-317	763 3		Y	-0-			-0-
10		1116 #	607	-0-	-509 B	-826	607 3		Y	-0-			-0-
11		1080 #	611	-0-	-469 B	-1295	611 3		Y	-0-			-0-
12		1023 #	456	-0-	-567 B	-1862	456 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

01		935 R	1801	-0-	866 B	-0-	1795 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
02		696 #	379	-0-	-317 B	-317	373 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -317													
03		1006 R	1323	-0-	317 B	-0-	1314 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
04		1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1170 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
05		704 R	704	-0-	-0- B	-0-	696 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
06		1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1092 3	24 9	Y	22	21 0		1
07		813 R	813	-0-	-0- B	-0-	791 3	22 9	Y	20	19 0		2
08		747 R	747	-0-	-0- B	-0-	745 3	2 9	Y	2	4 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1050 #	407	-0-	-643 B	-643	406 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
10		1085 #	846	-0-	-239 B	-882	844 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
11		1050 #	718	-0-	-332 B	-1214	709 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
12		806 #	261	-0-	-545 B	-1759	247 3	14 9	Y	13	12 0		1

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01		713 #	801	-0-	88 B	-89	801 3		N	-0-			-0-
02		696 #	464	-0-	-232 B	-321	464 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -232 CANCELLED UNDERAGE -> -89													
03		744 #	585	-0-	-159 B	-391	585 3		N	-0-			-0-
04		780 #	508	-0-	-272 B	-663	508 3		N	-0-			-0-
05		806 #	313	-0-	-493 B	-1156	313 3		N	-0-			-0-
06		780 #	598	-0-	-182 B	-1338	598 3		N	-0-			-0-
07		589 #	449	-0-	-140 B	-1478	449 3		N	-0-			-0-
08		589 #	787	-0-	198 B	-1280	787 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1246 CANCELLED UNDERAGE -> -34													
09		600 #	311	-0-	-289 B	-1535	311 3		N	-0-			-0-
10		620 #	112	-0-	-508 B	-2043	112 3		N	-0-			-0-
11		750 #	135	-0-	-615 B	-2658	135 3		N	-0-			-0-
12		775 #	79	-0-	-696 B	-3354	79 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 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

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
01	155 #	101	-0-	-54 B	-54	101	3			Y	-0-				-0-
02	174 #	102	-0-	-72 B	-126	102	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126															
03	9 R	135	-0-	126 B	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
04	180 #	134	-0-	-46 B	-46	134	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	117	-0-	-7 B	-53	96	3	21	4	Y	-0-				-0-
06	120 #	142	-0-	22 B	-31	142	3			Y	-0-				-0-
07	133 R	164	-0-	31 B	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	75	-0-	-49 B	-49	75	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49															
09	DLQ G-10	159	-0-	159 B	110	159	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187 B	297	187	3			Y	-0-				-0-
11	458 R	161	-0-	-297 B	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
*12	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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

01	682 #	678	-0-	-4 B	-27	678	3			Y	-0-				-0-
02	638 #	620	-0-	-18 B	-45	620	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45															
03	622 R	667	-0-	45 B	-0-	667	3			Y	-0-				-0-
04	690 #	646	-0-	-44 B	-44	646	3			Y	-0-				-0-
05	682 #	576	-0-	-106 B	-150	576	3			Y	-0-				-0-
06	660 #	642	-0-	-18 B	-168	642	3			Y	-0-				-0-
07	682 #	638	-0-	-44 B	-212	638	3			Y	-0-				-0-
08	682 #	656	-0-	-26 B	-238	656	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -238															
09	660 #	631	-0-	-29 B	-267	631	3			Y	-0-				-0-
10	651 #	667	-0-	16 B	-251	667	3			Y	-0-				-0-
11	630 #	637	-0-	7 B	-244	637	3			Y	-0-				-0-
12	651 #	666	-0-	15 B	-229	666	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 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
01	1798 #	1746	-0-	-52 B	-105	1746 3	Y	-0-			-0-
02	1682 #	1583	-0-	-99 B	-204	1583 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204											
03	1408 R	1612	-0-	204 B	-0-	1612 3	Y	-0-			-0-
04	1710 #	1541	-0-	-169 B	-169	1541 3	Y	-0-			-0-
05	1736 #	1332	-0-	-404 B	-573	1332 3	Y	-0-			-0-
06	1680 #	1500	-0-	-180 B	-753	1500 3	Y	-0-			-0-
07	1705 #	1472	-0-	-233 B	-986	1472 3	Y	-0-			-0-
08	1612 #	1600	-0-	-12 B	-998	1600 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -998											
09	1530 #	1506	-0-	-24 B	-1022	1506 3	Y	-0-			-0-
10	1550 #	1659	-0-	109 B	-913	1659 3	Y	-0-			-0-
11	1560 #	1536	-0-	-24 B	-937	1536 3	Y	-0-			-0-
12	1612 #	1618	-0-	6 B	-931	1618 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
04	480 #	399	-0-	-81 B	-124	399 3	N	-0-			-0-
05	496 #	361	-0-	-135 B	-259	361 3	N	-0-			-0-
06	480 #	436	-0-	-44 B	-303	436 3	N	-0-			-0-
07	465 #	444	-0-	-21 B	-324	444 3	N	-0-			-0-
08	465 #	459	-0-	-6 B	-330	459 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -330											
09	450 #	446	-0-	-4 B	-334	446 3	N	-0-			-0-
10	465 #	493	-0-	28 B	-306	493 3	N	-0-			-0-
11	450 #	468	-0-	18 B	-288	468 3	N	-0-			-0-
12	465 #	491	-0-	26 B	-262	491 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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
04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	Y	-0-			18
05	527 #	461	-0-	-66 B	-66	461 3	Y	-0-			18
06	510 #	519	-0-	9 B	-57	519 3	Y	-0-			18
07	527 #	533	-0-	6 B	-51	533 3	Y	-0-			18
08	527 #	538	-0-	11 B	-40	538 3	Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -40											
09	510 #	518	-0-	8 B	-32	518 3	Y	-0-			18
10	527 #	538	-0-	11 B	-21	538 3	Y	-0-			18
11	510 #	512	-0-	2 B	-19	512 3	Y	-0-			18
12	527 #	528	-0-	1 B	-18	528 3	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
DACO, INC.				196940								
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754	-	2762		
M	O	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
01		496 #	494	-0-	-2 B	-170	494 2		N	-0-		-0-
02		464 #	466	-0-	2 B	-168	466 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-71	CANCELLED UNDERAGE	->	-97					
03		496 #	498	-0-	2 B	-69	498 2		N	-0-		-0-
04		480 #	477	-0-	-3 B	-72	477 2		N	-0-		-0-
05		496 #	180	-0-	-316 B	-388	180 2		N	-0-		-0-
06		480 #	204	-0-	-276 B	-664	204 2		N	-0-		-0-
07		496 #	412	-0-	-84 B	-748	412 2		N	-0-		-0-
08		496 #	414	-0-	-82 B	-830	414 2		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-761	CANCELLED UNDERAGE	->	-69					
09		480 #	401	-0-	-79 B	-840	401 2		N	-0-		-0-
10		217 #	414	-0-	197 B	-643	414 2		N	-0-		-0-
11		210 #	404	-0-	194 B	-449	404 2		N	-0-		-0-
12		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-852			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 70	RRCID -> 270726	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2904	-	3114		
01		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-
04		3075 R	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3		N	-0-		-0-
05		3124 R	3124	-0-	-0- B	-0-	2752 3	372 4	N	-0-		-0-
06		2700 #	2265	-0-	-435 B	-435	2265 3		N	-0-		-0-
07		3193 #	429	-0-	-2764 B	-3199	429 3		N	-0-		-0-
08		3193 #	401	-0-	-2792 B	-5991	401 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5991								
09		480 #	427	-0-	-53 B	-6044	427 3		N	-0-		-0-
10		496 #	457	-0-	-39 B	-6083	457 3		N	-0-		-0-
11		480 #	428	-0-	-52 B	-6135	428 3		N	-0-		-0-
12		434 #	523	-0-	89 B	-6046	497 3	26 4	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -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				
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
04		660 #	590	-0-	-70 B	-70	590 3		Y	-0-		94
05		713 #	574	-0-	-139 B	-209	574 3		Y	-0-		94
06		690 #	392	-0-	-298 B	-507	391 3	1 9	Y	1		95
07		713 #	644	-0-	-69 B	-576	642 3	2 9	Y	2		97
08		651 #	600	-0-	-51 B	-627	598 3	2 9	Y	2		99
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-627								
09		450 #	637	-0-	187 B	-440	636 3	1 9	Y	1		100
10		465 #	650	-0-	185 B	-255	636 3	14 9	Y	13		113
11		450 #	625	-0-	175 B	-80	611 3	14 9	Y	13		126
*12		629 R	709	-0-	80 B	-0-	697 3	12 9	Y	11		137

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		690 #	480	-0-	-210 B	-210	480 3			Y	-0-					18
05		713 #	484	-0-	-229 B	-439	484 3			Y	-0-					18
06		690 #	403	-0-	-287 B	-726	403 3			Y	-0-	18	1			-0-
07		713 #	652	-0-	-61 B	-787	652 3			Y	-0-					-0-
08		682 #	634	-0-	-48 B	-835	634 3			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-835	CANCELLED UNDERAGE ->		-835									
09		480 #	656	-0-	176 B	-659	656 3			Y	-0-					-0-
10		558 #	763	-0-	205 B	-454	763 3			Y	-0-					-0-
11		540 #	721	-0-	181 B	-273	721 3			Y	-0-					-0-
12		558 #	711	-0-	153 B	-120	711 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

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
04		630 #	463	-0-	-167 B	-1087	463 3			Y	-0-					1
05		651 #	408	-0-	-243 B	-1330	408 3			Y	-0-	1	1			-0-
06		600 #	460	-0-	-140 B	-1470	460 3			Y	-0-					-0-
07		620 #	491	-0-	-129 B	-1599	491 3			Y	-0-					-0-
08		620 #	534	-0-	-86 B	-1685	534 3			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-765	CANCELLED UNDERAGE ->		-920									
09		450 #	496	-0-	46 B	-719	496 3			Y	-0-					-0-
10		496 #	510	-0-	14 B	-705	510 3			Y	-0-					-0-
11		510 #	484	-0-	-26 B	-731	484 3			Y	-0-					-0-
12		527 #	552	-0-	25 B	-706	552 3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

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
04		630 #	482	-0-	-148 B	-148	480 3	2 9		Y	2					42
05		682 #	491	-0-	-191 B	-339	484 3	7 9		Y	6					48
06		660 #	576	-0-	-84 B	-423	576 3			Y	-0-	48	1			-0-
07		682 #	722	-0-	40 B	-383	722 3			Y	-0-					-0-
08		651 #	634	-0-	-17 B	-400	634 3			Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-400	CANCELLED UNDERAGE ->		-400									
09		540 #	629	-0-	89 B	-311	622 3	7 9		Y	6					6
10		558 #	699	-0-	141 B	-170	699 3			Y	-0-					6
11		571 R	741	-0-	170 B	-0-	741 3			Y	-0-					6
*12		726 R	726	-0-	-0- B	-0-	711 3	15 9		Y	14					20

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
MILLWEE OIL, INC. 569339  
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
04	180 #	191	-0-	11 B	-48	191 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	175	-0-	-11 B	-59	175 3		Y	-0-		-0-
06	180 #	181	-0-	1 B	-58	181 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	184	-0-	-2 B	-60	184 3		Y	-0-		-0-
08	186 #	180	-0-	-6 B	-66	180 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -47											
09	180 #	172	-0-	-8 B	-27	172 3		Y	-0-		-0-
10	186 #	176	-0-	-10 B	-37	176 3		Y	-0-		-0-
11	180 #	169	-0-	-11 B	-48	169 3		Y	-0-		-0-
12	186 #	172	-0-	-14 B	-62	172 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
04	240 #	227	-0-	-13 B	-34	227 3		N	-0-		-0-
05	248 #	215	-0-	-33 B	-67	215 3		N	-0-		-0-
06	240 #	212	-0-	-28 B	-95	212 3		N	-0-		-0-
07	248 #	200	-0-	-48 B	-143	200 3		N	-0-		-0-
08	248 #	235	-0-	-13 B	-156	235 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -151 CANCELLED UNDERAGE -> -5											
09	240 #	186	-0-	-54 B	-205	186 3		N	-0-		-0-
10	217 #	194	-0-	-23 B	-228	194 3		N	-0-		-0-
11	240 #	206	-0-	-34 B	-262	206 3		N	-0-		-0-
12	248 #	221	-0-	-27 B	-289	221 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

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-
04	810 #	710	-0-	-100 B	-1216	710 3		N	-0-		-0-
05	620 #	658	-0-	38 B	-1178	658 3		N	-0-		-0-
06	720 #	731	-0-	11 B	-1167	731 3		N	-0-		-0-
07	744 #	730	-0-	-14 B	-1181	730 3		N	-0-		-0-
08	744 #	743	-0-	-1 B	-1182	743 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -233 CANCELLED UNDERAGE -> -949											
09	720 #	708	-0-	-12 B	-245	708 3		N	-0-		-0-
10	744 #	753	-0-	9 B	-236	753 3		N	-0-		-0-
11	720 #	711	-0-	-9 B	-245	711 3		N	-0-		-0-
12	744 #	603	-0-	-141 B	-386	603 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
MILLWEE, JOHN F. 569342  
ATLANTIC-STATE

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					WELL #: 1	RRCID -> 020736	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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
04		270 #	270	-0-	-0- B	-159	268 3	2 9	Y	2	2 1		2
05		279 #	240	-0-	-39 B	-198	238 3	2 9	Y	2	2 1		2
06		270 #	264	-0-	-6 B	-204	262 3	2 9	Y	2	2 1		2
07		279 #	319	-0-	40 B	-164	317 3	2 9	Y	2	2 1		2
08		279 #	294	-0-	15 B	-149	292 3	2 9	Y	2	2 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -68 CANCELLED UNDERAGE -> -81													
09		270 #	274	-0-	4 B	-64	272 3	2 9	Y	2	2 1		2
10		310 #	297	-0-	-13 B	-77	295 3	2 9	Y	2	2 1		2
11		300 #	271	-0-	-29 B	-106	269 3	2 9	Y	2	2 1		2
12		310 #	278	-0-	-32 B	-138	276 3	2 9	Y	2	2 1		2
TOTAL GAS PROD:			3,280		TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

RAYDEN 695567  
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

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
04		630 #	650	-0-	20 B	-480	650 3		N	-0-			19
05		651 #	486	-0-	-165 B	-645	486 3		N	-0-			19
06		630 #	656	-0-	26 B	-619	656 3		N	-0-			19
07		682 #	665	-0-	-17 B	-636	665 3		N	-0-			19
08		682 #	647	-0-	-35 B	-671	647 3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -423													
09		660 #	603	-0-	-57 B	-305	603 3		N	-0-			19
10		682 #	630	-0-	-52 B	-357	630 3		N	-0-			19
11		660 #	539	-0-	-121 B	-478	539 3		N	-0-			19
12		651 #	517	-0-	-134 B	-612	517 3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			7,158		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04		120 #	139	-0-	19 B	-92	139 3		Y	-0-	15 1		4
05		155 #	74	-0-	-81 B	-173	74 3		Y	-0-			4
06		150 #	128	-0-	-22 B	-195	128 3		Y	-0-			4
07		155 #	135	-0-	-20 B	-215	135 3		Y	-0-			4
08		155 #	135	-0-	-20 B	-235	135 3		Y	-0-	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -152 CANCELLED UNDERAGE -> -83													
09		120 #	131	-0-	11 B	-141	131 3		Y	-0-			1
10		124 #	130	-0-	6 B	-135	130 3		Y	-0-			1
11		120 #	131	-0-	11 B	-124	131 3		Y	-0-			1
12		124 #	122	-0-	-2 B	-126	122 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,549		TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
01	93 #	82	-0-	-11	B	-61	82	3	Y	-0-	1
02	87 #	78	-0-	-9	B	-70	78	3	Y	-0-	1 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70											
03	93 #	86	-0-	-7	B	-77	86	3	Y	-0-	-0-
04	90 #	83	-0-	-7	B	-84	83	3	Y	-0-	-0-
05	93 #	44	-0-	-49	B	-133	44	3	Y	-0-	-0-
06	90 #	77	-0-	-13	B	-146	77	3	Y	-0-	-0-
07	93 #	81	-0-	-12	B	-158	81	3	Y	-0-	-0-
08	93 #	81	-0-	-12	B	-170	81	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -70											
09	90 #	79	-0-	-11	B	-111	79	3	Y	-0-	-0-
10	93 #	81	-0-	-12	B	-123	81	3	Y	-0-	-0-
11	90 #	79	-0-	-11	B	-134	79	3	Y	-0-	-0-
12	93 #	73	-0-	-20	B	-154	73	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2751 - 2970
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-
04	198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	Y	-0-	-0-
05	155 #	104	-0-	-51	B	-51	104	3	Y	-0-	-0-
06	152 R	203	-0-	51	B	-0-	203	3	Y	-0-	-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	Y	-0-	-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	Y	-0-	-0-
10	217 #	188	-0-	-29	B	-29	188	3	Y	-0-	-0-
11	210 #	191	-0-	-19	B	-48	191	3	Y	-0-	-0-
12	217 #	171	-0-	-46	B	-94	171	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
04		1440 #	1598	-0-	158 B	-3560	1598	3			Y	-0-	7 1	2
05		1674 #	608	-0-	-1066 B	-4626	608	3			Y	-0-		2
06		1650 #	1679	-0-	29 B	-4597	1679	3			Y	-0-		2
07		1705 #	1570	-0-	-135 B	-4732	1570	3			Y	-0-		2
08		1705 #	1915	-0-	210 B	-4522	1915	3			Y	-0-	1 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1201 CANCELLED UNDERAGE -> -3321												
09		1590 #	1684	-0-	94 B	-1107	1684	3			Y	-0-		1
10		1643 #	1832	-0-	189 B	-918	1832	3			Y	-0-		1
11		1590 #	1832	-0-	242 B	-676	1832	3			Y	-0-		1
12		1643 #	1064	-0-	-579 B	-1255	1064	3			Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 18,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
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
04		1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			Y	-0-	8 1	2
05		558 #	394	-0-	-164 B	-164	394	3			Y	-0-		2
06		1382 R	1546	-0-	164 B	-0-	1546	3			Y	-0-		2
07		1748 R	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			Y	-0-		2
08		1710 R	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			Y	-0-	2 1	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1560 #	1446	-0-	-114 B	-114	1446	3			Y	-0-		-0-
10		1736 #	1589	-0-	-147 B	-261	1589	3			Y	-0-		-0-
11		1680 #	1494	-0-	-186 B	-447	1494	3			Y	-0-		-0-
12		1736 #	922	-0-	-814 B	-1261	922	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
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-
04		1399 R	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			Y	-0-		-0-
05		743 R	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			Y	-0-		-0-
06		1239 R	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			Y	-0-		-0-
07		722 R	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			Y	-0-		-0-
08		502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1410 #	934	-0-	-476 B	-476	934	3			Y	-0-		-0-
10		1271 #	1427	-0-	156 B	-320	1427	3			Y	-0-		-0-
11		1230 #	1333	-0-	103 B	-217	1333	3			Y	-0-		-0-
12		961 #	1022	-0-	61 B	-156	1022	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
01	372 #	385	-0-	13	B	-95	382	3	3	9	Y	3
02	348 #	364	-0-	16	B	-79	364	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79												
03	372 #	402	-0-	30	B	-49	402	3			Y	-0-
04	360 #	390	-0-	30	B	-19	389	3	1	9	Y	1
05	403 #	207	-0-	-196	B	-215	207	3			Y	-0-
06	390 #	357	-0-	-33	B	-248	357	3			Y	-0-
07	403 #	377	-0-	-26	B	-274	377	3			Y	-0-
08	403 #	378	-0-	-25	B	-299	378	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -280 CANCELLED UNDERAGE -> -19												
09	390 #	366	-0-	-24	B	-304	366	3			Y	-0-
10	372 #	362	-0-	-10	B	-314	362	3			Y	-0-
11	360 #	367	-0-	7	B	-307	367	3			Y	-0-
12	372 #	342	-0-	-30	B	-337	342	3			Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
01	1023 #	865	-0-	-158	B	-479	862	3	3	9	Y	3
02	957 #	920	-0-	-37	B	-516	911	3	9	9	Y	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -516												
03	713 #	1069	-0-	356	B	-160	1066	3	3	9	Y	3
04	690 #	849	-0-	159	B	-1	842	3	7	9	Y	6
05	713 #	453	-0-	-260	B	-261	439	3	14	9	Y	13
06	769 R	1030	-0-	261	B	-0-	1007	3	23	9	Y	21
07	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1005	3	10	9	Y	9
08	1118 R	1118	-0-	-0-	B	-0-	1111	3	7	9	Y	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 #	933	-0-	-87	B	-87	913	3	20	9	Y	18
10	1054 #	819	-0-	-235	B	-322	798	3	21	9	Y	19
11	1080 #	1160	-0-	80	B	-242	1153	3	7	9	Y	6
12	1116 #	700	-0-	-416	B	-658	693	3	7	9	Y	6

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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) 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
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-
04		900 #	7	-0-	-893 B	-4611	7 3			N	-0-			-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-5448				N	-0-			-0-
06		810 #	14	-0-	-796 B	-6244	14 3			N	-0-			-0-
07		13 #	26	-0-	13 B	-6231	26 3			N	-0-			-0-
08		7 #	-0-	-0-	-7 B	-6238				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3463	CANCELLED UNDERAGE ->		-2775							
09		14 #	-0-	-0-	-14 B	-3477				N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-3508				N	-0-			-0-
11		30 #	9	-0-	-21 B	-3529	9 3			N	-0-			-0-
12		31 #	25	-0-	-6 B	-3535	25 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				925	TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
01		403 #	177	-0-	-226	-0-	151 3	26 9	Y	24	24 1		1
02		348 #	52	-0-	-296	-0-	38 3	14 9	Y	13	13 1		1
03		155 #	60	-0-	-95	-0-	39 3	21 9	Y	19	19 1		1
04		150 #	60	-0-	-90	-0-	41 3	19 9	Y	17	17 1		1
05		155 #	56	-0-	-99	-0-	36 3	8 4	Y	11	12 1		-0-
							12 9						
06		150 #	54	-0-	-96	-0-	42 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	38 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	38 3	1 4	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	37 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
10		53 R	53	-0-	-0-	-0-	39 3	1 4	Y	12	11 1		1
							13 9						
11		47 R	47	-0-	-0-	-0-	40 3	7 9	Y	6	7 1		-0-
*12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	43 3	3 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				751	TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 - 4046	
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-	
04		660 #	575	-0-	-85	-0-	575 3		Y	-0-		-0-	
05		682 #	227	-0-	-455	-0-	221 3	6 9	Y	5	5 1	-0-	
06		660 #	228	-0-	-432	-0-	206 3	22 9	Y	20	19 1	1	
07		682 #	423	-0-	-259	-0-	423 3		Y	-0-	1 1	-0-	
08		682 #	386	-0-	-296	-0-	382 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
09		T. A.	292	-0-	292	292	286 3	6 9	Y	5	5 1	-0-	
10		T. A.	273	-0-	273	565	271 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
11		T. A.	246	-0-	246	811	246 3		Y	-0-		-0-	
*12		1020 R	209	-0-	-811	-0-	209 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,401	TOTAL CONDENSATE PROD:		36						



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
04	733 R	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	21	1	1
05	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	888	3	191	4	Y	24	24	1	1
						26	9							
06	808 R	808	-0-	-0-	-0-	789	3	19	9	Y	17	17	1	1
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	1	1
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	4	Y	-0-	1	1	-0-
09	T. A.	446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	519	-0-	519	965	512	3	7	4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	851	-0-	851	1816	851	3			Y	-0-			-0-
*12	2638 R	822	-0-	-1816	-0-	761	3	61	4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235				
*01	2201 #	1360	-0-	-841	-0-	1296	3	64	9	Y	58	57	1	2
*02	2059 #	1865	-0-	-194	-0-	1779	3	86	9	Y	78	77	1	3
*03	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	1983	3	66	9	Y	60	61	1	2
04	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1758	3	56	9	Y	51	51	1	2
05	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1499	3	322	4	Y	48	48	1	2
						53	9							
06	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1790	3	48	9	Y	44	44	1	2
07	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1388	3	48	9	Y	44	44	1	2
08	1395 #	1237	-0-	-158	-0-	1208	3	5	4	Y	22	23	1	1
						24	9							
09	1830 #	1561	-0-	-269	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1	1
10	1891 #	1345	-0-	-546	-0-	1302	3	17	4	Y	24	23	1	2
						26	9							
11	1830 #	1576	-0-	-254	-0-	1531	3	45	9	Y	41	40	1	3
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	1232	3	98	4	Y	49	47	1	5
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		19,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		541								

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
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
04		630 #	427	-0-	-203	-0-	417	2	10	9	Y	9	11	1	1
05		651 #	562	-0-	-89	-0-	548	2	14	9	Y	13	12	1	2
06		673 R	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	Y	21	21	1	2
07		651 #	630	-0-	-21	-0-	629	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
08		620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
09		660 #	581	-0-	-79	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
10		682 #	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
11		660 #	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
12		620 #	425	-0-	-195	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			109						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481															
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

01	1116 #	937	-0-	-179	-0-	916	2	21	9	Y	19	19	1	-0-						
02	957 #	853	-0-	-104	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1	-0-						
03	1023 #	997	-0-	-26	-0-	982	2	15	9	Y	14	14	1	-0-						
04	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-						
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-						
06	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-						
07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-			-0-						
08	1023 #	971	-0-	-52	-0-	971	3			Y	-0-			-0-						
09	1050 #	954	-0-	-96	-0-	954	3			Y	-0-			-0-						
10	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-			-0-						
11	990 #	888	-0-	-102	-0-	888	3			Y	-0-			-0-						
12	1023 #	693	-0-	-330	-0-	693	3			Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			11,576																TOTAL CONDENSATE PROD:	34

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

01	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-			-0-						
02	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-			-0-						
03	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-			-0-						
04	2580 #	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			Y	-0-			-0-						
05	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-			-0-						
06	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-			-0-						
07	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-			-0-						
08	2666 #	2627	-0-	-39	-0-	2627	3			Y	-0-			-0-						
*09	2700 #	2422	-0-	-278	-0-	2422	3			Y	-0-			-0-						
10	2883 #	2699	-0-	-184	-0-	2699	3			Y	-0-			-0-						
*11	2790 #	2705	-0-	-85	-0-	2705	3			Y	-0-			-0-						
12	2883 #	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			31,771																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-		
02	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-		
03	2139	#	1897	-0-	-242	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-		
04	2070	#	1852	-0-	-218	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-		
05	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-		
06	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-		
07	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-		
08	1984	#	1822	-0-	-162	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-		
09	1920	#	1733	-0-	-187	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-		
*10	1984	#	1789	-0-	-195	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-		
*11	1920	#	1517	-0-	-403	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-		
12	1953	#	1673	-0-	-280	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,781																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
01		341 #	336	-0-	-5	-0-	-0-	309	2	27	4	Y	-0-			-0-
02		319 #	195	-0-	-124	-0-	-0-	170	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
03		589 #	77	-0-	-512	-0-	-0-	33	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
04		540 #	59	-0-	-481	-0-	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
05		341 #	63	-0-	-278	-0-	-0-	23	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
06		330 #	72	-0-	-258	-0-	-0-	34	2	1	4	Y	34	34	1	-0-
								37	9							
07		217 #	85	-0-	-132	-0-	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	40	9	Y	36	35	0	1
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	43	9	Y	39	38	0	2
*11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	36	37	0	1
								40	9							
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	18	3	40	9	Y	36	36	0	1
TOTAL GAS PROD:			1,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			380							

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01		1426 #	145	-0-	-1281	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	9	N	34	34	1	-0-
03		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	43	9	N	39	39	1	-0-
04		2860 R	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2	35	9	N	32	32	1	-0-
05		2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N	6	6	1	-0-
06		2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
*07		2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
*08		2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
*09		2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
*10		2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
*11		2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
*12		2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			111							

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/14/2016	-	PLUGGED	12/14/16				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904 - 4384
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-
04	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2 9	Y	2	0	-0-
05	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1754	3	24 9	Y	22	20 0	2
06	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1881	3	37 9	Y	34	34 0	2
07	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1845	3	9 9	Y	8	9 0	1
08	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2045	3	59 9	Y	54	51 0	4
09	1950 #	1948	-0-	-2	-0-	1890	3	58 9	Y	53	53 0	4
10	2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	2122	3	74 9	Y	67	67 0	4
11	2040 #	1997	-0-	-43	-0-	1930	3	67 9	Y	61	62 0	3
12	2108 #	1827	-0-	-281	-0-	1762	3	65 9	Y	59	59 0	3

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 - 3262
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-
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-		-0-
05	775 #	493	-0-	-282	-0-	493	3		Y	-0-		-0-
06	750 #	435	-0-	-315	-0-	435	3		Y	-0-		-0-
07	775 #	514	-0-	-261	-0-	512	3	2 9	Y	2	2 0	-0-
08	775 #	492	-0-	-283	-0-	492	3		Y	-0-		-0-
09	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-		-0-
10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-		-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-		-0-
*12	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04		1050 #	924	-0-	-126	-0-		922 3	2 9	Y	2	2 0		-0-	
05		1085 #	832	-0-	-253	-0-		817 3	15 9	Y	14	13 0		1	
06		1050 #	1001	-0-	-49	-0-		969 3	32 9	Y	29	28 0		2	
07		1085 #	777	-0-	-308	-0-		766 3	11 9	Y	10	11 0		1	
08		1085 #	702	-0-	-383	-0-		673 3	29 9	Y	26	25 0		2	
09		840 #	659	-0-	-181	-0-		634 3	25 9	Y	23	23 0		2	
10		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-		1012 3	36 9	Y	33	33 0		2	
11		986 R	986	-0-	-0-	-0-		941 3	45 9	Y	41	41 0		2	
*12		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-		976 3	57 9	Y	52	51 0		3	
TOTAL GAS PROD:			11,369											TOTAL CONDENSATE PROD:	230

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

01		225 R	225	-0-	-0-	-0-		49 3	176 9	N	160	149 0		11	
02		274 R	274	-0-	-0-	-0-		47 3	227 9	N	206	211 0		6	
03		62 #	52	-0-	-10	-0-		52 3		N	-0-	6 0		-0-	
04		210 #	50	-0-	-160	-0-		50 3		N	-0-			-0-	
05		279 #	46	-0-	-233	-0-		46 3		N	-0-			-0-	
06		270 #	52	-0-	-218	-0-		52 3		N	-0-			-0-	
07		279 #	53	-0-	-226	-0-		53 3		N	-0-			-0-	
08		62 #	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-			-0-	
09		60 #	45	-0-	-15	-0-		45 3		N	-0-			-0-	
10		62 #	41	-0-	-21	-0-		41 3		N	-0-			-0-	
11		60 #	39	-0-	-21	-0-		39 3		N	-0-			-0-	
12		62 #	36	-0-	-26	-0-		36 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			963											TOTAL CONDENSATE PROD:	366

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	15	64 1	31
						17	9						
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	9		40
						10	9						
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	13		53
						14	9						
04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	10		63
						11	9						
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	58	1	341	3	Y	10		73
						11	9						
06	562 R	562	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	18		91
						20	9						
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	69	1	461	3	Y	13		104
						14	9						
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	69	1	474	3	Y	11		115
						12	9						
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	10	77 1	48
						11	9						
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	Y	10		58
						11	9						
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	11		69
						12	9						
*12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	62	1	394	3	Y	10		79
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		5,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2600 - 2914		
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2812 - 2944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 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
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
04		600 #	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-			28
05		620 #	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-			28
06		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-	28 1		-0-
07		686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			-0-
08		620 #	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
09		570 #	216	-0-	-354	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
10		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
11		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
*12		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
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
04		600 #	542	-0-	-58	-0-	541	3	1	9	Y	1			99
05		620 #	492	-0-	-128	-0-	485	3	7	9	Y	6			105
06		614 R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	67 1		44
07		758 R	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4			48
08		685 R	685	-0-	-0-	-0-	666	3	19	9	Y	17			65
09		570 #	545	-0-	-25	-0-	541	3	4	9	Y	4			69
10		750 R	750	-0-	-0-	-0-	731	3	19	9	Y	17			86
11		758 R	758	-0-	-0-	-0-	741	3	17	9	Y	15			101
*12		680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			101
TOTAL GAS PROD:			7,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778															
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
04		1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1355	3			N	-0-			173
05		1426 #	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-			173
06		1380 #	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-			173
07		1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			173
08		1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			173
09		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			173
10		1457 #	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-			173
11		1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	3			N	-0-			173
12		1457 #	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:			16,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
04		1080 #	778	-0-	-302	-0-	495	2	283	9	Y	257	300	1	70
05		1116 #	831	-0-	-285	-0-	632	2	199	9	Y	181	149	1	102
06		567 R	567	-0-	-0-	-0-	383	2	184	9	Y	167	147	1	122
07		806 #	512	-0-	-294	-0-	451	2	61	9	Y	55	77	1	100
08		844 R	844	-0-	-0-	-0-	783	2	61	9	Y	55	118	1	37
09		751 R	751	-0-	-0-	-0-	550	2	201	9	Y	183	120	1	100
10		893 R	893	-0-	-0-	-0-	623	2	270	9	Y	245	146	1	199
11		810 #	636	-0-	-174	-0-	453	2	183	9	Y	166	304	1	61
12		837 #	834	-0-	-3	-0-	556	2	278	9	Y	253	153	1	161
TOTAL GAS PROD:			8,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,116						

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088															
01	SWR	10	2826	-0-	2826	65421	2706	2	120	9	Y	109	117	1	18
02	SWR	10	2428	-0-	2428	67849	2327	2	101	9	Y	92	86	1	24
03	SWR	10	2913	-0-	2913	70762	2793	2	120	9	Y	109	112	1	21
04	SWR	10	2368	-0-	2368	73130	2258	2	110	9	Y	100	98	1	23
05	SWR	10	2287	-0-	2287	75417	2156	2	131	9	Y	119	126	1	16
06	SWR	10	2451	-0-	2451	77868	2335	2	116	9	Y	105	94	1	27
07	SWR	10	2262	-0-	2262	80130	2173	2	89	9	Y	81	87	1	21
08	SWR	10	1612	-0-	1612	81742	1503	2	109	9	Y	99	105	1	15
09	SWR	10	1583	-0-	1583	83325	1467	2	116	9	Y	105	96	1	24
10	SWR	10	1795	-0-	1795	85120	1704	2	91	9	Y	83	88	1	19
11	SWR	10	1839	-0-	1839	86959	1733	2	106	9	Y	96	98	1	17
12	SWR	10	1760	-0-	1760	88719	1649	2	111	9	Y	101	92	1	26
TOTAL GAS PROD:			26,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,199						

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098															
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
04		1650 #	1642	-0-	-8	-0-	1596	2	46	9	Y	42	50	1	13
05		1705 #	1663	-0-	-42	-0-	1633	2	30	9	Y	27	23	1	17
06		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1792	2	33	9	Y	30	25	1	22
07		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1534	2	248	9	Y	225	105	1	142
08		1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1553	2	196	9	Y	178	238	1	82
09		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1586	2	28	9	Y	25	57	1	50
10		1891 #	1808	-0-	-83	-0-	1772	2	36	9	Y	33	34	1	49
11		1830 #	1711	-0-	-119	-0-	1687	2	24	9	Y	22	57	1	14
12		1767 #	1720	-0-	-47	-0-	1679	2	41	9	Y	37	23	1	28
TOTAL GAS PROD:			20,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			726						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
MARTIN, JIMMY INC				530596									
LOU LEE		WELL #:		1	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656 - 2730	
M	O	ALLOW CODE	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	AMT CODE	BALANCE
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-
04		270 #	84	-0-	-186	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
07		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09		270 #	244	-0-	-26	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10		434 #	244	-0-	-190	-0-	244 2		N	-0-			-0-
11		420 #	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-			-0-
12		434 #	300	-0-	-134	-0-	300 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAYDEN				695567				CNTY: CRANE					
DELANE				WELL #:	1	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2668 - 3440
M	O	ALLOW CODE	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	AMT CODE	BALANCE
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
04		360 #	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-			122
05		372 #	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-			122
06		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			122
07		372 #	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			122
08		372 #	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-			122
09		360 #	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			122
10		372 #	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			122
11		360 #	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-			122
12		372 #	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		4,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470				CNTY: CRANE					
BARNESLEY				WELL #:	3	RRCID ->	052852	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	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	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
04		390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3	Y	-0-		-0-	
05		403 #	315	-0-	-88	-0-	315	3	Y	-0-		-0-	
06		390 #	245	-0-	-145	-0-	245	3	Y	-0-		-0-	
07		403 #	73	-0-	-330	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
08		403 #	29	-0-	-374	-0-	29	3	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	21	-0-	21	21	21	3	Y	-0-		-0-	
10		T. A.	18	-0-	18	39	18	3	Y	-0-		-0-	
11		T. A.	16	-0-	16	55	16	3	Y	-0-		-0-	
*12		65 R	10	-0-	-55	-0-	10	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,260	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683										
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:	3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A		
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-
04		690 #	595	-0-	-95	-0-	595	2	Y	-0-		-0-
05		713 #	598	-0-	-115	-0-	598	2	Y	-0-		-0-
06		690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2	Y	-0-		-0-
07		713 #	618	-0-	-95	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
08		713 #	658	-0-	-55	-0-	658	2	Y	-0-		-0-
09		660 #	628	-0-	-32	-0-	628	2	Y	-0-		-0-
10		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-		-0-
11		660 #	566	-0-	-94	-0-	566	2	Y	-0-		-0-
*12		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,793	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
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	226
04		480 #	415	-0-	-65	-0-	397	2	18	9	Y	16	61
05		496 #	408	-0-	-88	-0-	399	2	9	9	Y	8	69
06		480 #	452	-0-	-28	-0-	443	2	9	9	Y	8	77
07		496 #	426	-0-	-70	-0-	416	2	10	9	Y	9	86
08		465 #	447	-0-	-18	-0-	438	2	9	9	Y	8	94
09		450 #	428	-0-	-22	-0-	419	2	9	9	Y	8	102
10		474 R	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	Y	9	111
11		450 #	387	-0-	-63	-0-	378	2	9	9	Y	8	119
*12		481 R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	124
TOTAL GAS PROD:			5,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			113						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683								
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	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
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
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9	Y	1		27
05		434 #	375	-0-	-59	-0-	374 2	1 9	Y	1		28
06		420 #	397	-0-	-23	-0-	396 2	1 9	Y	1		29
07		434 #	421	-0-	-13	-0-	420 2	1 9	Y	1		30
08		434 #	398	-0-	-36	-0-	398 2		Y	-0-		30
09		420 #	330	-0-	-90	-0-	329 2	1 9	Y	1		31
10		470 R	470	-0-	-0-	-0-	468 2	2 9	Y	2		33
11		420 #	399	-0-	-21	-0-	398 2	1 9	Y	1		34
12		434 #	394	-0-	-40	-0-	393 2	1 9	Y	1		35
TOTAL GAS PROD:		4,852				TOTAL CONDENSATE PROD:						15

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
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
04		424 R	424	-0-	-0-	-0-	420 2	4 9	Y	4		63
05		434 #	377	-0-	-57	-0-	374 2	3 9	Y	3		66
06		420 #	399	-0-	-21	-0-	396 2	3 9	Y	3		69
07		434 #	423	-0-	-11	-0-	420 2	3 9	Y	3		72
08		434 #	399	-0-	-35	-0-	398 2	1 9	Y	1		73
09		420 #	329	-0-	-91	-0-	328 2	1 9	Y	1		74
10		472 R	472	-0-	-0-	-0-	468 2	4 9	Y	4		78
11		420 #	400	-0-	-20	-0-	398 2	2 9	Y	2		80
12		434 #	396	-0-	-38	-0-	392 2	4 9	Y	4		84
TOTAL GAS PROD:		4,870				TOTAL CONDENSATE PROD:						37

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3018 - 3411
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
04		570 #	179	-0-	-391	-0-	179	3	Y	-0-	5	1	1
05		589 #	87	-0-	-502	-0-	87	3	Y	-0-			1
06		480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3	Y	-0-			1
07		279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3	Y	-0-			1
08		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	1	1	-0-
09		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
10		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			-0-
11		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-			-0-
*12		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

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
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	17	32
05		403 #	250	-0-	-153	-0-	220	3	30	9	Y	27	59
06		968 R	968	-0-	-0-	-0-	922	3	46	9	Y	42	101
07		703 R	703	-0-	-0-	-0-	667	3	36	9	Y	33	134
08		697 R	697	-0-	-0-	-0-	675	3	22	9	Y	20	52
09		960 #	891	-0-	-69	-0-	879	3	12	9	Y	11	63
10		992 #	198	-0-	-794	-0-	174	3	24	9	Y	22	85
11		960 #	8	-0-	-952	-0-	5	3	3	9	Y	3	88
12		930 #	398	-0-	-532	-0-	388	3	10	9	Y	9	15
TOTAL GAS PROD:			4,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			238			

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		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-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04		360 #	275	-0-	-85	-0-	274 3	1 9	Y	1	8 1		2
05		341 #	151	-0-	-190	-0-	151 3		Y	-0-			2
06		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-			2
07		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-			2
08		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-	1 1		1
09		510 #	358	-0-	-152	-0-	358 3		Y	-0-			1
10		527 #	451	-0-	-76	-0-	451 3		Y	-0-			1
11		510 #	344	-0-	-166	-0-	344 3		Y	-0-			1
12		465 #	237	-0-	-228	-0-	237 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A	
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
04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			1
05		372 #	293	-0-	-79	-0-	293 3		Y	-0-			1
06		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			1
07		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-			1
08		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-			1
09		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			1
10		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-			1
11		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			1
12		434 #	367	-0-	-67	-0-	367 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 - 3160	
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
04		300 #	249	-0-	-51	-0-	249 3		Y	-0-	15 1		4
05		310 #	138	-0-	-172	-0-	138 3		Y	-0-			4
06		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			4
07		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			4
08		310 #	309	-0-	-1	-0-	309 3		Y	-0-	3 1		1
09		330 #	244	-0-	-86	-0-	244 3		Y	-0-			1
10		341 #	253	-0-	-88	-0-	244 3	9 9	Y	8			9
11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	390 3	4 9	Y	4			13
12		310 #	245	-0-	-65	-0-	234 3	11 9	Y	10	12 1		11
TOTAL GAS PROD:		3,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

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 #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
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			
04		1350 #	1225	-0-	-125	-0-	1225	3			Y	-0-	3	1		1			
05		1488 #	739	-0-	-749	-0-	739	3			Y	-0-				1			
06		1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-				1			
07		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-				1			
08		1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-	1	1		-0-			
09		1620 #	1421	-0-	-199	-0-	1421	3			Y	-0-				-0-			
10		1674 #	597	-0-	-1077	-0-	593	3	4	9	Y	4				4			
11		1620 #	1249	-0-	-371	-0-	1242	3	7	9	Y	6				10			
12		1550 #	1206	-0-	-344	-0-	1199	3	7	9	Y	6	10	1		6			
TOTAL GAS PROD:			15,032													TOTAL CONDENSATE PROD:			16

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

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
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-
04	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
07	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
09	960 #	784	-0-	-176	-0-	777	3	7 9	Y	6	6 0		-0-
10	992 #	919	-0-	-73	-0-	882	3	37 9	Y	34	31 0		3
11	960 #	805	-0-	-155	-0-	772	3	33 9	Y	30	30 0		3
12	930 #	898	-0-	-32	-0-	865	3	33 9	Y	30	31 0		2
TOTAL GAS PROD:		11,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

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
*01	947 R	947	-0-	-0-	-0-	916	3	31	9	Y	28	28	1
*02	956 R	956	-0-	-0-	-0-	927	3	29	9	Y	26	26	1
03	403 #	371	-0-	-32	-0-	313	3	58	9	Y	53	52	1
04	390 #	313	-0-	-77	-0-	258	3	55	9	Y	50	50	1
05	403 #	241	-0-	-162	-0-	173	3	37	4	Y	28	29	1
						31	9						
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	236	3	24	9	Y	22	22	1
07	403 #	360	-0-	-43	-0-	337	3	23	9	Y	21	21	1
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	500	3	2	4	Y	21	21	1
						23	9						
09	T. A.	409	-0-	409	409	385	3	24	9	Y	22	22	1
10	T. A.	537	-0-	537	946	504	3	7	4	Y	24	23	1
						26	9						
11	T. A.	417	-0-	417	1363	392	3	25	9	Y	23	23	1
*12	1746 R	383	-0-	-1363	-0-	331	3	26	4	Y	24	24	1
						26	9						

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

*01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	-0-	-0-
*02	29 #	22	-0-	-7	-0-	22	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	19	3	4	4	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	27	-0-	27	50	26	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	25	-0-	25	75	25	3			Y	-0-	-0-	-0-
*12	93 R	18	-0-	-75	-0-	17	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

*01	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1494	3	97	9	Y	88	87	1
*02	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1271	3	114	9	Y	104	103	1
03	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1196	3	87	9	Y	79	80	1
04	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1208	3	66	9	Y	60	61	1
05	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1399	3	300	4	Y	128	126	1
						141	9						
06	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1330	3	177	9	Y	161	159	1
07	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1634	3	200	9	Y	182	179	1
08	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1639	3	7	4	Y	208	207	1
						229	9						
09	T. A.	1801	-0-	1801	1801	1593	3	208	9	Y	189	192	1
10	T. A.	1840	-0-	1840	3641	1579	3	20	4	Y	219	209	1
						241	9						
11	T. A.	1651	-0-	1651	5292	1405	3	246	9	Y	224	225	1
*12	6710 R	1418	-0-	-5292	-0-	1097	3	88	4	Y	212	207	1
						233	9						

TOTAL GAS PROD: 19,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
TUBB, J. B. C		WELL #:		18	RRCID ->	146748	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3095 - 4676
M	O	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
*01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
*02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		204	RRCID ->	147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4240 - 4605
*01	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-		-0-
*02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3		Y	-0-		-0-
03	651 #	463	-0-	-188	-0-	461	3	2 9	Y	2	1	-0-
04	630 #	441	-0-	-189	-0-	418	3	23 9	Y	21	1	1
05	651 #	355	-0-	-296	-0-	292	3	63 4	Y	-0-	1 1	-0-
06	630 #	299	-0-	-331	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-		-0-
08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	533	3	2 4	Y	-0-		-0-
09	T. A.	448	-0-	448		448	3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	505	-0-	505		953	3	6 4	Y	-0-		-0-
11	T. A.	464	-0-	464		1417	3		Y	-0-		-0-
*12	1740 R	323	-0-	-1417	-0-	299	3	24 4	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 L	RRCID ->	148435	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 - 4706
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



SAND HILLS (TUBB)													CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B														
//CONT.// 027200														
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397	
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	
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	
04		623 R	623	-0-	-0-	-0-	595 3	28 9	Y	25	25 1		1	
05		651 #	634	-0-	-17	-0-	501 3	107 4	Y	24	24 1		1	
							26 9							
06		630 #	524	-0-	-106	-0-	500 3	24 9	Y	22	22 1		1	
07		651 #	394	-0-	-257	-0-	370 3	24 9	Y	22	22 1		1	
08		651 #	289	-0-	-362	-0-	265 3	1 4	Y	21	21 1		1	
							23 9							
09		T. A.	251	-0-	251	251	227 3	24 9	Y	22	22 1		1	
10		T. A.	206	-0-	206	457	178 3	2 4	Y	24	23 1		2	
							26 9							
11		T. A.	142	-0-	142	599	117 3	25 9	Y	23	23 1		2	
*12		723 R	124	-0-	-599	-0-	91 3	7 4	Y	24	24 1		2	
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			5,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			288					

TUBB, J. B. "C" A/C 2													TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486	
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A														
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-	
04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	175 3	6 9	Y	5	5 1		-0-	
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	100 3	13 9	Y	12	12 1		-0-	
07		119 R	119	-0-	-0-	-0-	104 3	15 9	Y	14	13 1		1	
08		121 R	121	-0-	-0-	-0-	107 3	14 9	Y	13	13 1		1	
09		T. A.	121	-0-	121	121	109 3	12 9	Y	11	12 1		-0-	
10		T. A.	128	-0-	128	249	114 3	14 9	Y	13	12 1		1	
11		T. A.	126	-0-	126	375	112 3	14 9	Y	13	13 1		1	
12		T. A.	119	-0-	119	494	104 3	15 9	Y	14	14 1		1	
TOTAL GAS PROD:			2,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

TUBB, J. B. -C-													TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556	
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006														
*01		3823 R	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		Y	-0-			-0-	
*02		3332 R	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3		Y	-0-			-0-	
*03		3984 R	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		Y	-0-			-0-	
04		4129 R	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3		Y	-0-			-0-	
05		4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	3659 3	785 4	Y	-0-			-0-	
06		3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	3903 3		Y	-0-			-0-	
07		4278 #	3422	-0-	-856	-0-	3422 3		Y	-0-			-0-	
08		4340 #	3282	-0-	-1058	-0-	3269 3	13 4	Y	-0-			-0-	
09		4290 #	4067	-0-	-223	-0-	4067 3		Y	-0-			-0-	
10		4465 R	4465	-0-	-0-	-0-	4408 3	57 4	Y	-0-			-0-	
11		4201 R	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3		Y	-0-			-0-	
12		4216 #	3090	-0-	-1126	-0-	2862 3	228 4	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

01	3369	R	3369	-0-	-0-	-0-	3286	2	83	9	N	75	75	1	7
02	2961	R	2961	-0-	-0-	-0-	2876	2	85	9	N	77	74	1	10
03	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2448	2	37	9	N	34	38	1	6
04	2070	#	1510	-0-	-560	-0-	1499	2	11	9	N	10	15	1	1
05	2943	R	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	N	13	12	1	2
06	2979	R	2979	-0-	-0-	-0-	2956	2	23	9	N	21	21	1	2
07	3000	R	3000	-0-	-0-	-0-	2975	3	25	9	N	23	23	0	2
08	3065	R	3065	-0-	-0-	-0-	3044	3	21	9	N	19	18	0	3
09	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	3165	3	21	9	N	19	20	0	2
10	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	3570	3	25	9	N	23	22	0	3
11	2920	R	2920	-0-	-0-	-0-	2895	3	25	9	N	23	24	0	2
*12	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	2208	3	12	9	N	11	12	0	1
TOTAL GAS PROD:			34,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			348						

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	589 #	558	-0-	-31	-0-	530	2	28	9	Y	25	25	1		2
02	551 #	487	-0-	-64	-0-	458	2	29	9	Y	26	25	1		3
03	527 #	450	-0-	-77	-0-	433	2	17	9	Y	15	15	1		3
04	510 #	240	-0-	-270	-0-	230	2	10	9	Y	9	11	1		1
05	527 #	353	-0-	-174	-0-	339	2	14	9	Y	13	12	1		2
06	510 #	404	-0-	-106	-0-	381	2	23	9	Y	21	21	1		2
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	388	3	25	9	Y	23	23	0		2
08	465 #	345	-0-	-120	-0-	325	3	20	9	Y	18	17	0		3
09	390 #	346	-0-	-44	-0-	325	3	21	9	Y	19	20	0		2
10	403 #	329	-0-	-74	-0-	304	3	25	9	Y	23	22	0		3
11	390 #	262	-0-	-128	-0-	237	3	25	9	Y	23	24	0		2
12	403 #	248	-0-	-155	-0-	236	3	12	9	Y	11	12	0		1
TOTAL GAS PROD:		4,435			TOTAL CONDENSATE PROD:						226				

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	37	1		-0-
02	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
03	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2387	2	44	9	Y	40	40	1		-0-
04	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2272	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
05	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	36	1		-0-
06	2131 R	2131	-0-	-0-	-0-	2094	2	37	9	Y	34	34	1		-0-
07	2201 #	2196	-0-	-5	-0-	2163	3	33	9	Y	30	30	0		-0-
08	2201 #	2183	-0-	-18	-0-	2150	3	33	9	Y	30	30	0		-0-
09	2190 #	2073	-0-	-117	-0-	2059	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
*10	2263 #	2180	-0-	-83	-0-	2158	3	22	9	Y	20	19	0		1
*11	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2097	3	37	9	Y	34	34	0		1
12	2201 #	2173	-0-	-28	-0-	2133	3	40	9	Y	36	36	0		1
TOTAL GAS PROD:		25,842			TOTAL CONDENSATE PROD:						380				

BURNETT OIL CO., INC. 110016  
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

01	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-
04	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
05	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-				-0-
06	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-				-0-
07	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-				-0-
08	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
09	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
10	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-				-0-
11	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-				-0-
12	1209 #	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,579			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 2	RRCID -> 264678	COMPL. DATE 07/19/1991	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 2543	- 4197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		426 R	426	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-
02		415 R	415	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-
03		401 R	401	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-
04		400 R	400	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-
05		403 #	369	-0-	-34	38	1	331	3	Y	-0-
06		438 R	438	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-
07		403 #	-0-	-0-	-403					Y	-0-
08		403 #	-0-	-0-	-403					Y	-0-
09		404 R	404	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-
10		405 R	405	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-
11		403 R	403	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-
*12		451 R	451	-0-	-0-	51	1	400	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLWEE OIL, INC.				569339			CNTY: CRANE				
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 11	RRCID -> 068776	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 5772	PERF. N/A			
01		198 R	198	-0-	-0-	198	3		Y	-0-	-0-
02		185 R	185	-0-	-0-	185	3		Y	-0-	-0-
03		198 R	198	-0-	-0-	198	3		Y	-0-	-0-
04		191 R	191	-0-	-0-	191	3		Y	-0-	-0-
05		186 #	175	-0-	-11	175	3		Y	-0-	-0-
06		181 R	181	-0-	-0-	181	3		Y	-0-	-0-
07		186 #	184	-0-	-2	184	3		Y	-0-	-0-
08		186 #	180	-0-	-6	180	3		Y	-0-	-0-
09		180 #	172	-0-	-8	172	3		Y	-0-	-0-
10		186 #	176	-0-	-10	176	3		Y	-0-	-0-
11		180 #	169	-0-	-11	169	3		Y	-0-	-0-
12		186 #	172	-0-	-14	172	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBB "B"				1	RRCID -> 123090	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4507	PERF. N/A			
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
04		840 #	788	-0-	-52	-0-	780	2	8	9	N	7	7	1	-0-	
05		868 #	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-			-0-	
06		810 #	762	-0-	-48	-0-	747	2	15	9	N	14	14	1	-0-	
07		837 #	797	-0-	-40	-0-	775	3	22	9	N	20	20	0	-0-	
08		837 #	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-			-0-	
09		780 #	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-			-0-	
10		806 #	767	-0-	-39	-0-	763	3	4	9	N	4	4	0	-0-	
11		780 #	750	-0-	-30	-0-	729	3	21	9	N	19	19	0	-0-	
12		806 #	761	-0-	-45	-0-	748	3	13	9	N	12	12	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,362													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			137									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

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	
04		554 R	554	-0-	-0-	-0-	466	2	88	9	N	80	80	1	1	
05		707 R	707	-0-	-0-	-0-	590	2	117	9	N	106	105	1	2	
06		591 R	591	-0-	-0-	-0-	462	2	17	4	N	102	102	1	2	
							112	9								
07		589 #	511	-0-	-78	-0-	394	3	117	9	N	106	106	0	2	
08		713 #	550	-0-	-163	-0-	423	3	127	9	N	115	115	0	2	
09		690 #	661	-0-	-29	-0-	528	3	133	9	N	121	121	0	2	
10		976 R	976	-0-	-0-	-0-	838	3	138	9	N	125	125	0	2	
11		961 R	961	-0-	-0-	-0-	805	3	21	4	N	123	123	0	2	
							135	9								
12		682 #	617	-0-	-65	-0-	513	3	1	4	N	94	94	0	2	
							103	9								
TOTAL GAS PROD:			7,521													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,208									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

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-	
04		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-	
07		SWR 10	3297	-0-	3297	3297	2688	3	609	9	Y	554	544	0	10	
08		SWR 10	4187	-0-	4187	7484	3243	3	944	9	Y	858	855	0	13	
09		SWR 10	3633	-0-	3633	11117	3033	3	600	9	Y	545	549	0	9	
10		SWR 10	4256	-0-	4256	15373	3225	3	1031	9	Y	937	930	0	16	
11		SWR 10	3608	-0-	3608	18981	2665	3	943	9	Y	857	856	0	17	
12		SWR 10	2833	-0-	2833	21814	2499	3	334	9	Y	304	315	0	6	
TOTAL GAS PROD:			22,158													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,114									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)													80473 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
BURNETT OIL CO., INC.													110016											
MCKNIGHT, M. B. "A"													WELL #:	9	RRCID ->	224883	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5057	-	5388
M	O	ALLOW CODE	GAS 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										
01		3100 N	2913	-0-	-187	216	2500 2	413 9	Y	Y	375	385 0	9											
02		2900 N	2825	-0-	-75	141	2407 2	418 9	Y	Y	380	380 0	9											
03		1718 N	1577	-0-	-141	-0-	1233 2	344 9	Y	Y	313	316 0	6											
04		1736	1736	-0-	-0-	-0-	1288 2	448 9	Y	Y	407	408 0	5											
05		1751	1751	-0-	-0-	-0-	1296 2	455 9	Y	Y	414	402 0	17											
06		1667	1667	-0-	-0-	-0-	1342 2	325 9	Y	Y	295	294 0	18											
07		1519	1399	-0-	-120	-0-	1156 2	243 9	Y	Y	221	233 0	6											
08		1599	1599	-0-	-0-	-0-	1382 2	217 9	Y	Y	197	199 0	4											
09		1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1115 2	293 9	Y	Y	266	262 0	8											
10		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1142 2	196 9	Y	Y	178	182 0	4											
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	871 2	222 9	Y	Y	202	199 0	7											
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	510 2	150 9	Y	Y	136	136 0	7											
TOTAL GAS PROD:				19,966		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,384														

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)													80473 819	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION													027200											
TUBB, J. B. I													WELL #:	1	RRCID ->	205916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5169	-	5719
M	O	ALLOW CODE	GAS 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										
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	419 3	58 9	Y	Y	53	52 1	2											
02		377 N	67	-0-	-310	-0-	38 3	29 9	Y	Y	26	27 1	1											
03		403 N	65	-0-	-338	-0-	39 3	26 9	Y	Y	24	24 1	1											
04		390 N	54	-0-	-336	-0-	41 3	13 9	Y	Y	12	13 1	-0-											
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	36 3	8 4	Y	Y	12	12 1	-0-											
							13 9																	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	57 3	13 9	Y	Y	12	12 1	-0-											
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	306 3	29 9	Y	Y	26	25 1	1											
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	283 3	1 4	Y	Y	40	39 1	2											
							44 9																	
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	139 3	35 9	Y	Y	32	33 1	1											
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	896 3	12 4	Y	Y	36	34 1	3											
							40 9																	
11		330 N	81	-0-	-249	-0-	40 3	41 9	Y	Y	37	37 1	3											
12		186 N	111	-0-	-75	-0-	43 3	3 4	Y	Y	59	56 1	6											
							65 9																	
TOTAL GAS PROD:				2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:				369														

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)													80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													109336											
WADDELL, W.N. ET AL													WELL #:	307	RRCID ->	151755	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2333	-	2485
M	O	ALLOW CODE	GAS 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										
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-										
04		780 N	736	-0-	-44	-0-	736 2			N	-0-			-0-										
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-			-0-										
06		750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2			N	-0-			-0-										
07		775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3			Y	-0-			-0-										
08		744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3			Y	-0-			-0-										
09		720 N	7	-0-	-713	-0-	7 3			Y	-0-			-0-										
10		744 N	280	-0-	-464	-0-	280 3			Y	-0-			-0-										
11		690 N	299	-0-	-391	-0-	288 3	11 4	Y	Y	-0-			-0-										
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			Y	-0-			-0-										
TOTAL GAS PROD:				6,907		TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 2		N	-0-			-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3		N	-0-			-0-
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		N	-0-			-0-
09	780 N	735	-0-	-45	-0-	735 3		N	-0-			-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3		N	-0-			-0-
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	712 3		N	-0-			-0-
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

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-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2		N	-0-			-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 3		N	-0-			-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3		N	-0-			-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	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
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-
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	565 2		N	-0-			-0-
07	620 N	335	-0-	-285	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3		N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 3		N	-0-			-0-
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,642										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

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-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-			-0-
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-			-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-			-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,176										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,303				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

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-
04		810 N	782	-0-	-28	-0-	782 2		N	-0-			-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
06		810 N	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-			-0-
07		806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3		N	-0-			-0-
08		806 N	745	-0-	-61	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09		750 N	708	-0-	-42	-0-	708 3		N	-0-			-0-
10		775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3		N	-0-			-0-
11		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 3		N	-0-			-0-
12		744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

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-
04		1020 N	973	-0-	-47	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
06		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		N	-0-			-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
08		992 N	979	-0-	-13	-0-	979 3		N	-0-			-0-
09		960 N	943	-0-	-17	-0-	943 3		N	-0-			-0-
10		992 N	979	-0-	-13	-0-	979 3		N	-0-			-0-
11		960 N	933	-0-	-27	-0-	933 3		N	-0-			-0-
12		961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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. (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
01		527 N	509	-0-	-18	-0-		509	2	N	-0-			-0-
02		522 N	489	-0-	-33	-0-		489	2	N	-0-			-0-
03		527 N	502	-0-	-25	-0-		502	2	N	-0-			-0-
04		480 N	475	-0-	-5	-0-		475	2	N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2	N	-0-			-0-
06		480 N	456	-0-	-24	-0-		456	2	N	-0-			-0-
07		496 N	464	-0-	-32	-0-		464	3	N	-0-			-0-
08		465 N	406	-0-	-59	-0-		406	3	N	-0-			-0-
09		450 N	438	-0-	-12	-0-		438	3	N	-0-			-0-
10		465 N	445	-0-	-20	-0-		445	3	N	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3	N	-0-			-0-
12		465 N	402	-0-	-63	-0-		402	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,479	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

01		496 N	467	-0-	-29	-0-		467	2	N	-0-			-0-
02		464 N	445	-0-	-19	-0-		445	2	N	-0-			-0-
03		465 N	461	-0-	-4	-0-		461	2	N	-0-			-0-
04		450 N	433	-0-	-17	-0-		433	2	N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2	N	-0-			-0-
06		450 N	418	-0-	-32	-0-		418	2	N	-0-			-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3	Y	-0-			-0-
08		434 N	411	-0-	-23	-0-		411	3	Y	-0-			-0-
09		420 N	5	-0-	-415	-0-		5	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	214	-0-	-220	-0-		214	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	225	-0-	-165	-0-		217	3	8 4 Y	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,175	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

01		217 N	194	-0-	-23	-0-		194	2	N	-0-			-0-
02		203 N	173	-0-	-30	-0-		173	2	N	-0-			-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	2	N	-0-			-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-		158	2	N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2	N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			760	TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-
03		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
04		1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		Y	-0-			-0-
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
07		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3		Y	-0-			-0-
08		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3		Y	-0-			-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		Y	-0-			-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
12		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,916			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

01		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
02		2204 X	1093	-0-	-1111	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
03		2356 X	1117	-0-	-1239	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04		2280 X	1038	-0-	-1242	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	969	-0-	-111	-0-	969	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3		N	-0-			-0-
08		1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09		960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3		N	-0-			-0-
10		961 N	938	-0-	-23	-0-	938	3		N	-0-			-0-
11		960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3		N	-0-			-0-
12		961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,160			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
02		928 N	863	-0-	-65	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
03		961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
06		870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
07		899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
08		899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
09		840 N	806	-0-	-34	-0-	806	3		Y	-0-			-0-
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3		Y	-0-			-0-
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
12		837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,254			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-			-0-
02		812 N	733	-0-	-79	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
03		868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2	Y	-0-			-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
06		780 N	761	-0-	-19	-0-	761	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3	Y	-0-			-0-
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3	Y	-0-			-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	Y	-0-			-0-
10		806 N	763	-0-	-43	-0-	763	3	Y	-0-			-0-
11		750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	Y	-0-			-0-
12		837 N	747	-0-	-90	-0-	747	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

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-
04		1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2	Y	-0-			-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3	Y	-0-			-0-
08		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863	3	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3	Y	-0-			-0-
10		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

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-
04		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2	Y	-0-			-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3	Y	-0-			-0-
12		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-				-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-				-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-				-0-
09	630 N	172	-0-	-458	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
10	682 N	352	-0-	-330	-0-	352	3			Y	-0-				-0-
11	660 N	364	-0-	-296	-0-	351	3	13	4	Y	-0-				-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

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-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-				-0-
07	837 N	128	-0-	-709	-0-	128	3			N	-0-				-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				-0-
11	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	3			N	-0-				-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

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-
04	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-				-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
06	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			N	-0-				-0-
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3			N	-0-				-0-
08	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1697	3			N	-0-				-0-
09	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-				-0-
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-				-0-
11	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
12	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04		1260 N	15	-0-	-1245	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-			-0-
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
11		2640 N	1548	-0-	-1092	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1483	-0-	-656	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,273										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

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	-0-	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
12		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,908										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

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-
04		420 N	6	-0-	-414	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		SHUT IN	-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-
TOTAL GAS PROD:			1,193										
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054 2		Y	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-			-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-			-0-
09		1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032 3		Y	-0-			-0-
10		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-
11		1050 N	986	-0-	-64	-0-	986 3		Y	-0-			-0-
12		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

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-
04		750 N	732	-0-	-18	-0-	732 2		N	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
06		750 N	699	-0-	-51	-0-	699 2		N	-0-			-0-
07		744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3		N	-0-			-0-
08		744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3		N	-0-			-0-
09		690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3		N	-0-			-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3		N	-0-			-0-
11		690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3		N	-0-			-0-
12		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2		Y	-0-			-0-
02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		Y	-0-			-0-
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		Y	-0-			-0-
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		Y	-0-			-0-
05		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2		Y	-0-			-0-
06		4860 X	4493	-0-	-367	-0-	4267 2	226 4	Y	-0-			-0-
07		5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5249 3		Y	-0-			-0-
08		5735 X	3331	-0-	-2404	-0-	3331 3		Y	-0-			-0-
09		5550 X	4164	-0-	-1386	-0-	4164 3		Y	-0-			-0-
10		5735 X	4793	-0-	-942	-0-	4793 3		Y	-0-			-0-
11		5070 X	4673	-0-	-397	-0-	4673 3		Y	-0-			-0-
12		5239 X	4704	-0-	-535	-0-	4704 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

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	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 -	2526
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
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-
04		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	987	-0-	-67	-0-	987 3	N	-0-			-0-
09		990 N	944	-0-	-46	-0-	944 3	N	-0-			-0-
10		992 N	970	-0-	-22	-0-	970 3	N	-0-			-0-
11		960 N	937	-0-	-23	-0-	937 3	N	-0-			-0-
12		961 N	959	-0-	-2	-0-	959 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,250									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC			881585										
LEA, P. J.			WELL #:	48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2434 -	2514
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	24		24 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J.			WELL #:	37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2451 -	2520
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
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	12 1			4
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-				4
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-				4
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-				4
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-	3 1			1
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-				1
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-				1
11	2130 N	1496	-0-	-634	-0-	1496 3		N	-0-				1
12	2387 N	1690	-0-	-697	-0-	1690 3		N	-0-	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,953										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2380 - 2520	
M	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
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
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	3 1		1
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			1
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			1
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			1
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	1 1		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484 - 2534	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, P.J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386 - 2521	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3	N	-0-			-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P.J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575				
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
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			5
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	4	1	1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-			1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	1	1	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536				
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
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			5
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	4	1	1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-			1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	1	1	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2418 - 2555			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2454 - 2622			
01	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	348 N	5	-0-	-343	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-			-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2456 - 2602			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515	
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
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-	-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 3	N	-0-	-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-	-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574	
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-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3	N	-0-	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786	
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-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-
05	806 N	429	-0-	-377	-0-	429 3	N	-0-	-0-
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	741 3	N	-0-	-0-
07	837 N	780	-0-	-57	-0-	780 3	N	-0-	-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-	-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	687 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2854	-	3060
M	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2536	-	2732
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
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-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	2502	-	2728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05		558 N	300	-0-	-258	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09		540 N	456	-0-	-84	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11		510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3		N	-0-			-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,819				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2314 - 2452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2370 - 2508		
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-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
05		248 N	119	-0-	-129	-0-	119 3		N	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,493	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEA, P.J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2360 - 2490		
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			608	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484 - 2610
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
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
05		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3	N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
07		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			-0-
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P. J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730
01		372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3	N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
05		341 N	110	-0-	-231	-0-	110 3	N	-0-			-0-
06		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3	N	-0-			-0-
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3	N	-0-			-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3	N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

01	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	116 N	62	-0-	-54	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741							
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-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				-0-
05	465 N	51	-0-	-414	-0-	51	3			N	-0-				-0-
06	480 N	9	-0-	-471	-0-	9	3			N	-0-				-0-
07	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-				-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-				-0-
12	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572							
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-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
LEA, KATIE W.		WELL #:		111	RRCID ->	212067	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2834 - 2950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
05		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 3		N	-0-	-0-
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-	-0-
07		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-	-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2478 - 2594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	-0-
05		310 N	106	-0-	-204	-0-	106 3		N	-0-	-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-
09		330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3		N	-0-	-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-	-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-	-0-
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2608 - 2730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-	-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-
09		780 N	588	-0-	-192	-0-	588 3		N	-0-	-0-
10		682 N	586	-0-	-96	-0-	586 3		N	-0-	-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-
12		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	2672 - 2874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3			N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3			N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2498 - 2730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129 3			N	-0-			-0-
02	261 N	132	-0-	-129	-0-	132 3			N	-0-			-0-
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	24 3			N	-0-			-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3			N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, KATIE W.		WELL #:		114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2442 - 2558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3			N	-0-			-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3			N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3			N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 - 2716	
M	O	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
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
03		868 N	688	-0-	-180	-0-	688	3	N	-0-			-0-
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	637	3	N	-0-			-0-
05		682 N	299	-0-	-383	-0-	299	3	N	-0-			-0-
06		660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3	N	-0-			-0-
07		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3	N	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3	N	-0-			-0-
12		775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	2736 - 2870	
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-			-0-
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3	N	-0-			-0-
06		390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3	N	-0-			-0-
07		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3	N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3	N	-0-			-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-			-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-			-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700	
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	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	168	-0-	-18	-0-		168	3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3	N	-0-			-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-		97	3	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3	N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-		169	3	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3	N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-		185	3	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-		184	3	N	-0-			-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-		143	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
01	403 N	382	-0-	-21	-0-		382	3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3	N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3	N	-0-		-0-
05	403 N	190	-0-	-213	-0-		190	3	N	-0-		-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-		332	3	N	-0-		-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-		346	3	N	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3	N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3	N	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-		327	3	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3	N	-0-		-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-		291	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		027200													
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290			
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1870	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
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1278	3	28	9	Y	25	25	1	1
05	1829 N	1411	-0-	-418	-0-		1140	3	245	4	Y	24	24	1	1
							26	9							
06	2100 N	980	-0-	-1120	-0-		956	3	24	9	Y	22	22	1	1
07	1364 N	1071	-0-	-293	-0-		1048	3	23	9	Y	21	21	1	1
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1544	3	6	4	Y	21	21	1	1
							23	9							
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1342	3	12	9	Y	11	12	1	-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1199	3	16	4	Y	13	12	1	1
							14	9							
11	1350 N	933	-0-	-417	-0-		908	3	25	9	Y	23	22	1	2
12	1395 N	799	-0-	-596	-0-		716	3	57	4	Y	24	24	1	2
							26	9							
TOTAL GAS PROD:		16,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		265									

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #: 1256		RRCID -> 108362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4931 - 5089			
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-				6
05	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-				6
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-	6	1		-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-				-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-				-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-				-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-				-0-
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	4110 X	4086	-0-	-24	-0-	4086	3			N	-0-				-0-
05	3999 X	3243	-0-	-756	-0-	3243	3			N	-0-				-0-
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-				-0-
07	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	3932	3			N	-0-				-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-				-0-
09	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	3800	3			N	-0-				-0-
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-				-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-				-0-
12	4092 X	3378	-0-	-714	-0-	3378	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		46,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A				
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
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
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5981 3	25 9	N	23	23 1		4
05	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5751 3	19 9	N	17	17 1		4
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6296 3	23 9	N	21	19 1		6
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6397 3	55 9	N	50	46 1		10
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2973 3	29 9	N	26	31 1		5
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4162 3	6 9	N	5	9 1		1
*10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6720 3	24 9	N	22	20 1		3
*11	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6245 3	22 9	N	20	20 1		3
*12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6354 3	40 9	N	36	29 1		10
TOTAL GAS PROD:		69,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A				
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-
04	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
*10	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
*11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ESTES, W. A.		WELL #: 94		RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	-0-	8080 3		N	-0-	-0-	
02	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	-0-	7012 3		N	-0-	-0-	
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	5446 3		N	-0-	-0-	
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-	-0-	
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	-0-	5084 3		N	-0-	-0-	
06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-	5534 3		N	-0-	-0-	
07	3100 X	1376	-0-	-1724	-0-	-0-	1376 3		N	-0-	-0-	
08	3100 X	635	-0-	-2465	-0-	-0-	635 3		N	-0-	-0-	
09	3000 X	1542	-0-	-1458	-0-	-0-	1542 3		N	-0-	-0-	
*10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154 3		N	-0-	-0-	
*11	3000 X	2768	-0-	-232	-0-	-0-	2768 3		N	-0-	-0-	
*12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHSTAR OPERATING COMPANY		614609		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
TUNSTALL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WINTER 7-20		WELL #: 1		RRCID -> 171320		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016 - WORKED OVER TO 44354												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINTER 5-20		630591		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3774	-0-	674	1670	-0-	3774 2		Y	-0-	27	
02	3324 X	1654	-0-	-1670	-0-	-0-	1654 2		Y	-0-	27	
03	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-	27	
04	2400 X	1015	-0-	-1385	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-	27	
05	1116 X	638	-0-	-478	-0-	-0-	638 2		Y	-0-	27	
06	1080 X	1008	-0-	-72	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-	27	
07	1116 X	937	-0-	-179	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	27	
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-	27	
09	1020 X	981	-0-	-39	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	27	
10	930 N	774	-0-	-156	-0-	-0-	774 2		Y	-0-	27	
11	1050 N	52	-0-	-998	-0-	-0-	46 2	6 9	Y	5	27	
12	1023 N	71	-0-	-952	-0-	-0-	71 2		Y	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:		13,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		406			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAYDEN		695567		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A
TUBB, J. B.													
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-	
04	510 N	300	-0-	-210		-0-	300	3	N	-0-		-0-	
05	279 N	200	-0-	-79		-0-	200	3	N	-0-		-0-	
06	420 N	200	-0-	-220		-0-	200	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	300	-0-	-10		-0-	300	3	N	-0-		-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-		-0-	350	3	N	-0-		-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-		-0-	350	3	N	-0-		-0-	
10	380 N	380	-0-	-0-		-0-	380	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-		-0-	360	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	278	-0-	-94		-0-	278	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A	
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-	
04	510 N	317	-0-	-193		-0-	317	3	N	-0-	-0-	
05	527 N	318	-0-	-209		-0-	318	3	N	-0-	-0-	
06	462 N	462	-0-	-0-		-0-	462	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-		-0-	527	3	N	-0-	-0-	
08	734 N	734	-0-	-0-		-0-	734	3	N	-0-	-0-	
09	653 N	653	-0-	-0-		-0-	653	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	620	-0-	-0-		-0-	620	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	439	-0-	-281		-0-	439	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	500	-0-	-182		-0-	500	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
ESTES, W. A.		WELL #:		65	RRCID ->	022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL DEPTH	6365	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF. N/A
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-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-		-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-		-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,824	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	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
01		806 N	806	-0-	-0-	806	3	N	-0-			-0-
02		755 N	755	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
05		806 N	521	-0-	-285	521	3	N	-0-			-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
07		819 N	819	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
09		840 N	779	-0-	-61	779	3	N	-0-			-0-
10		806 N	802	-0-	-4	802	3	N	-0-			-0-
11		780 N	773	-0-	-7	773	3	N	-0-			-0-
12		806 N	794	-0-	-12	794	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6031 - 6044	
M	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
01		744 N	712	-0-	-32	712	3	N	-0-			-0-
02		696 N	654	-0-	-42	654	3	N	-0-			-0-
03		713 N	675	-0-	-38	675	3	N	-0-			-0-
04		690 N	638	-0-	-52	638	3	N	-0-			-0-
05		713 N	605	-0-	-108	605	3	N	-0-			-0-
06		660 N	632	-0-	-28	632	3	N	-0-			-0-
07		651 N	645	-0-	-6	645	3	N	-0-			-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
09		630 N	610	-0-	-20	610	3	N	-0-			-0-
*10		651 N	626	-0-	-25	626	3	N	-0-			-0-
*11		630 N	602	-0-	-28	602	3	N	-0-			-0-
*12		621 N	621	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996	
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
01		8313 X	8313	-0-	-0-	8313	3	Y	-0-			-0-
02		7482 X	7169	-0-	-313	7169	3	Y	-0-			-0-
03		8060 X	6583	-0-	-1477	6583	3	Y	-0-			-0-
04		7800 X	6268	-0-	-1532	6268	3	Y	-0-			-0-
05		8060 X	6054	-0-	-2006	6054	3	Y	-0-			-0-
06		7800 X	5836	-0-	-1964	5836	3	Y	-0-			-0-
07		7657 X	6124	-0-	-1533	6124	3	Y	-0-			-0-
08		6572 X	6041	-0-	-531	6041	3	Y	-0-			-0-
09		6000 X	5753	-0-	-247	5753	3	Y	-0-			-0-
*10		6138 X	6028	-0-	-110	6028	3	Y	-0-			-0-
*11		5940 X	5776	-0-	-164	5776	3	Y	-0-			-0-
12		6138 X	5881	-0-	-257	5881	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND																	
WADDELL, W. N., ET AL																	
80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																	
109336																	
WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WADDELL, W. N., ET AL																	
WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WADDELL, W. N. ET AL																	
WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	69	72	1				5
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	53	52	1				6
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	58	58	1				6
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	58	57	1				7
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	77	76	1				8
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	68	70	1				6
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	79	67	0				18
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	85	82	0				21
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	94	97	0				18
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	92	95	0				15
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	72	68	0				19
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21902			N	82	84	0				17
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 887				

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
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-
04		4320 X	4156	-0-	-164	-0-	4156 2		Y	-0-			-0-
05		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		Y	-0-			-0-
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		Y	-0-			-0-
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 3		Y	-0-			-0-
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3		Y	-0-			-0-
09		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3		Y	-0-			-0-
10		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4136 3	25 9	Y	23	19 0		4
11		4080 X	3951	-0-	-129	-0-	3931 3	20 9	Y	18	17 0		5
12		4185 X	4069	-0-	-116	-0-	4047 3	22 9	Y	20	21 0		4
TOTAL GAS PROD:		49,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
JONES ENERGY, LLC		441132											
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 14367		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	747	-0-	-2353	8575	10 1	737 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	26	-0-	-2874	5701	26 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1	-0-	-3099	2602	1 2		N	-0-			-0-
04		2602 N	-0-	-0-	-2602	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	259983	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	12308	PERF. 8900 - 12306		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WINGHEAD 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260118	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7591	- 10986
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901	- 12184			
01	30597 X	16934	-0-	-13663	-0-	16674	2	260	9	Y	236	238	0	1	8	3
02	28797 X	14926	-0-	-13871	-0-	14482	2	444	9	Y	404	398	0	1	8	8
03	22878 X	11637	-0-	-11241	-0-	11332	2	305	9	Y	277	278	0	2	8	5
04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-					-0-
06	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-					-0-
07	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:		43,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		917								

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628	- 11867			
01	21421 X	9860	-0-	-11561	-0-	9047	2	813	9	N	739	731	1	1	8	480
02	20039 X	5329	-0-	-14710	-0-	4988	2	341	9	N	310	548	1	6	8	236
03	18662 X	2352	-0-	-16310	-0-	2352	2			N	-0-					236
04	9540 X	2136	-0-	-7404	-0-	2136	2			N	-0-					236
05	9858 X	388	-0-	-9470	-0-	388	2			N	-0-					236
06	9540 X	58	-0-	-9482	-0-	58	2			N	-0-					236
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					236
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					236
09	2130 X	7	-0-	-2123	-0-	7	2			N	-0-					236
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					236
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					236
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					236
TOTAL GAS PROD:		20,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049								

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
01		3100 N	3653	-0-	553		553		3220	2	433	9	N	394	566	1	4	8	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	11	8	591	
04		2223 X	2223	-0-	-0-		-0-		1508	2	715	9	N	650	536	1	19	8	686	
05		4845 X	4845	-0-	-0-		-0-		4144	2	701	9	N	637	553	1			770	
06		2406 X	2406	-0-	-0-		-0-		2138	2	268	9	N	244	368	1			646	
07		10090 X	10090	-0-	-0-		-0-		9109	2	981	9	N	892	740	1			798	
08		5695 X	5695	-0-	-0-		-0-		5081	2	614	9	N	558	737	1			619	
09		5559 X	5559	-0-	-0-		-0-		4915	2	644	9	N	585	538	1	11	8	655	
10		10005 X	10005	-0-	-0-		-0-		9303	2	702	9	N	638	534	1			759	
11		6571 X	6571	-0-	-0-		-0-		5988	2	583	9	N	530	549	1	6	8	734	
*12		9173 X	9173	-0-	-0-		-0-		8361	2	812	9	N	738	364	1	9	8	1099	
TOTAL GAS PROD:			62,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,436											

BLACKTIP STATE A UNIT																				
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																				
01		3100 N	5154	-0-	2054		2673		4277	2	877	9	N	797	1229	1	5	8	402	
02		2900 N	6003	-0-	3103		5776		5099	2	904	9	N	822	900	1	4	8	320	
03		11573 X	5797	-0-	-5776		-0-		4884	2	913	9	N	830	722	1	7	8	421	
04		6786 X	6786	-0-	-0-		-0-		5876	2	910	9	N	827	722	1	11	8	515	
05		6879 X	6879	-0-	-0-		-0-		6032	2	847	9	N	770	900	1			385	
06		3543 X	3543	-0-	-0-		-0-		3064	2	479	9	N	435	522	1			298	
07		5571 X	5571	-0-	-0-		-0-		4736	2	835	9	N	759	720	1			337	
08		5733 X	5733	-0-	-0-		-0-		4896	2	837	9	N	761	730	1			368	
09		5944 X	5944	-0-	-0-		-0-		5134	2	810	9	N	736	520	1	5	8	579	
10		6618 X	6618	-0-	-0-		-0-		5769	2	849	9	N	772	731	1			620	
11		6197 X	6197	-0-	-0-		-0-		5423	2	774	9	N	704	909	1	2	8	413	
*12		7694 X	7694	-0-	-0-		-0-		6119	2	1575	9	N	1432	1097	1	3	8	745	
TOTAL GAS PROD:			71,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,645											

SEVENGILLS 55-1-25																				
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																				
01		37851 X	16233	-0-	-21618		-0-		16015	2	218	9	Y	198	200	0	1	8	3	
02		35409 X	16511	-0-	-18898		-0-		15768	2	743	9	Y	675	662	0	3	8	13	
03		37851 X	14703	-0-	-23148		-0-		14598	2	105	9	Y	95	102	0	4	8	2	
04		24360 X	17268	-0-	-7092		-0-		16892	2	376	9	Y	342	337	0	2	8	5	
05		18993 X	18993	-0-	-0-		-0-		18525	2	468	9	Y	425	414	0	9	8	7	
06		17070 X	14990	-0-	-2080		-0-		14557	2	433	9	Y	394	388	0	9	8	4	
07		17856 X	15280	-0-	-2576		-0-		14723	2	557	9	Y	506	499	0	7	8	4	
08		19003 X	17457	-0-	-1546		-0-		17064	2	393	9	Y	357	353	0	5	8	3	
09		18390 X	17126	-0-	-1264		-0-		16814	2	312	9	Y	284	282	0	2	8	3	
10		21533 X	21533	-0-	-0-		-0-		20809	2	724	9	Y	658	647	0	6	8	8	
11		22025 X	22025	-0-	-0-		-0-		20933	2	1092	9	Y	993	988	0	3	8	10	
*12		21815 X	21815	-0-	-0-		-0-		21164	2	651	9	Y	592	594	0	2	8	6	
TOTAL GAS PROD:			213,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,519											



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	1 8	11
03	23913 X	23913	-0-	-0-	-0-	23032	2	881	9	Y	801	795	0	2 8	15
04	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	21564	2	712	9	Y	647	649	0	3 8	10
05	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	23517	2	648	9	Y	589	584	0	5 8	10
06	23130 X	23044	-0-	-86	-0-	22528	2	516	9	Y	469	465	0	9 8	5
07	23901 X	18866	-0-	-5035	-0-	18446	2	420	9	Y	382	380	0	4 8	3
08	24180 X	11538	-0-	-12642	-0-	11169	2	369	9	Y	335	331	0	4 8	3
09	23400 X	4231	-0-	-19169	-0-	4080	2	151	9	Y	137	138	0	1 8	1
10	24180 X	1543	-0-	-22637	-0-	1339	2	204	9	Y	185	183	0	1 8	2
11	23040 X	3065	-0-	-19975	-0-	2650	2	415	9	Y	377	375	0		4
12	18879 X	18742	-0-	-137	-0-	17588	2	1154	9	Y	1049	1042	0	1 8	10
TOTAL GAS PROD:		179,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,275									

SEVENGILLS 54-2-7		WELL #: 8H		RRCID -> 266745		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8706		PERF. 9623 - 12578					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8741 - 12325					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895						
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
04	13320 X	10567	-0-	-2753	-0-	10038	2	529	9	Y	481	482	0	1	8	7
05	13764 X	9851	-0-	-3913	-0-	9465	2	386	9	Y	351	351	0	1	8	6
06	11460 X	8500	-0-	-2960	-0-	8139	2	361	9	Y	328	328	0	2	8	4
07	11842 X	2217	-0-	-9625	-0-	1715	2	502	9	Y	456	454	0	2	8	4
08	11842 X	3717	-0-	-8125	-0-	3259	2	458	9	Y	416	416	0			4
09	10560 X	4239	-0-	-6321	-0-	4028	2	211	9	Y	192	194	0			2
10	9858 X	4225	-0-	-5633	-0-	3855	2	370	9	Y	336	333	0	1	8	4
11	8490 X	5435	-0-	-3055	-0-	4812	2	623	9	Y	566	563	0	1	8	6
*12	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7255	2	736	9	Y	669	669	0			6
TOTAL GAS PROD:		90,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,211								

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817						
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-
04	5430 X	1900	-0-	-3530	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	1306	-0-	-4305	-0-	1296	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953 X	372	-0-	-1581	-0-	362	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	1953 X	89	-0-	-1864	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302 X	40	-0-	-1262	-0-	22	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	372 X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		623								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772 - 12248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763 - 12308	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960 - 13048		
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
04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	22864	2	671	9	Y	610	609	0	9
05	27900 X	23623	-0-	-4277	-0-	22895	2	728	9	Y	662	657	0	11
06	27000 X	18758	-0-	-8242	-0-	17971	2	787	9	Y	715	715	0	8
07	27900 X	14173	-0-	-13727	-0-	14011	2	162	9	Y	147	153	0	1
08	24335 X	19704	-0-	-4631	-0-	19614	2	90	9	Y	82	82	0	1
09	23550 X	8426	-0-	-15124	-0-	8336	2	90	9	Y	82	82	0	1
10	23622 X	21159	-0-	-2463	-0-	21093	2	66	9	Y	60	60	0	1
11	19080 X	18486	-0-	-594	-0-	18486	2			Y	-0-	1	0	-0-
12	19716 X	14224	-0-	-5492	-0-	14224	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		232,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,107						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550					
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	1 8	10
04	22890 X	5366	-0-	-17524	-0-	5038	2	328	9	Y	298	302	0	1 8	5
05	11222 X	1763	-0-	-9459	-0-	1710	2	53	9	Y	48	52	0		1
06	9570 X	3621	-0-	-5949	-0-	3480	2	141	9	Y	128	126	0	2 8	1
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-				-0-
09	5370 X	120	-0-	-5250	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
10	3751 X	84	-0-	-3667	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
11	3630 X	268	-0-	-3362	-0-	180	2	88	9	Y	80	79	0		1
*12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	514	2	132	9	Y	120	120	0		1

TOTAL GAS PROD: 28,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975					
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
04	30990 X	19173	-0-	-11817	-0-	18845	2	328	9	Y	298	307	0	1 8	5
05	32023 X	18820	-0-	-13203	-0-	18720	2	100	9	Y	91	93	0	1 8	2
06	27600 X	16474	-0-	-11126	-0-	16450	2	24	9	Y	22	23	0	1 8	-0-
07	20832 X	20811	-0-	-21	-0-	20612	2	199	9	Y	181	178	0	1 8	2
08	20832 X	19164	-0-	-1668	-0-	18966	2	198	9	Y	180	179	0	1 8	2
09	19170 X	14485	-0-	-4685	-0-	14181	2	304	9	Y	276	274	0	1 8	3
10	20801 X	9173	-0-	-11628	-0-	9026	2	147	9	Y	134	131	0	4 8	2
11	20130 X	15441	-0-	-4689	-0-	15441	2			Y	-0-	2	0		-0-
12	20801 X	14042	-0-	-6759	-0-	14042	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 214,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,504

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004						
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
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
04	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22565	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	14914	2	448	9	Y	407	392	0	16	8	7
06	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-
08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-
09	23130 X	14630	-0-	-8500	-0-	13773	2	857	9	Y	779	753	0	18	8	8
10	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	36134	2	693	9	Y	630	608	0	22	8	8
11	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	19706	2	437	9	Y	397	392	0	9	8	4
12	15128 X	11794	-0-	-3334	-0-	11180	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
TOTAL GAS PROD:		144,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,232						

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140						
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
04	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	14918	2	573	9	Y	521	512	0	8	8	8
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9122	2	443	9	Y	403	392	0	12	8	7
06	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
08	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
09	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-					-0-
10	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	17285	2	682	9	Y	620	600	0	12	8	8
11	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12176	2	435	9	Y	395	392	0	7	8	4
*12	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6655	2	613	9	Y	557	555	0	1	8	5
TOTAL GAS PROD:		73,125				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,935						

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8960 - 12877						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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
04	4770 X	534	-0-	-4236	-0-	457	2	77	9	Y	70	72	0	1
05	4929 X	854	-0-	-4075	-0-	744	2	110	9	Y	100	99	0	2
06	4020 X	1880	-0-	-2140	-0-	1690	2	190	9	Y	173	173	0	2
07	3348 X	584	-0-	-2764	-0-	509	2	75	9	Y	68	69	0	1
08	3348 X	2338	-0-	-1010	-0-	2207	2	131	9	Y	119	119	0	1
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4454	2	65	9	Y	59	58	0	1
11	2250 X	2	-0-	-2248	-0-	2	2			Y	-0-	1	0	-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,217						

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975 - 12938		
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	13
03	21018 X	20773	-0-	-245	-0-	20074	2	699	9	Y	635	635	0	12
04	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	20408	2	732	9	Y	665	664	0	10
05	21018 X	18822	-0-	-2196	-0-	18163	2	659	9	Y	599	595	0	10
06	20100 X	14034	-0-	-6066	-0-	13537	2	497	9	Y	452	453	0	5
07	21855 X	7284	-0-	-14571	-0-	6914	2	370	9	Y	336	337	0	3
08	21855 X	17944	-0-	-3911	-0-	17321	2	623	9	Y	566	561	0	5
09	21150 X	15035	-0-	-6115	-0-	14398	2	637	9	Y	579	576	0	6
10	18817 X	14694	-0-	-4123	-0-	14070	2	624	9	Y	567	564	0	7
11	17370 X	14340	-0-	-3030	-0-	13734	2	606	9	Y	551	550	0	6
12	17949 X	16047	-0-	-1902	-0-	15408	2	639	9	Y	581	581	0	5
TOTAL GAS PROD:		198,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,937						

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040 - 12750		
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	14
03	35867 X	29077	-0-	-6790	-0-	27443	2	1634	9	Y	1485	1470	0	28
04	34710 X	27416	-0-	-7294	-0-	26833	2	583	9	Y	530	548	0	8
05	29233 X	26762	-0-	-2471	-0-	26274	2	488	9	Y	444	441	0	7
06	28290 X	19155	-0-	-9135	-0-	18840	2	315	9	Y	286	287	0	3
07	29233 X	6457	-0-	-22776	-0-	6355	2	102	9	Y	93	94	0	1
08	29078 X	20135	-0-	-8943	-0-	19852	2	283	9	Y	257	253	0	2
09	27420 X	8758	-0-	-18662	-0-	8707	2	51	9	Y	46	48	0	-0-
10	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	3	3	0	-0-
11	19500 X	10	-0-	-19490	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	20150 X	15	-0-	-20135	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,451						

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8939 - 12703		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
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	10
03	43121 X	33850	-0-	-9271	-0-	32788 2	1062 9	Y	965	956 0	18
04	41730 X	31614	-0-	-10116	-0-	30649 2	965 9	Y	877	877 0	14
05	41943 X	30102	-0-	-11841	-0-	29125 2	977 9	Y	888	882 0	15
06	37200 X	28928	-0-	-8272	-0-	28613 2	315 9	Y	286	292 0	3
07	33852 X	20527	-0-	-13325	-0-	20180 2	347 9	Y	315	312 0	3
08	33852 X	32610	-0-	-1242	-0-	32153 2	457 9	Y	415	411 0	4
09	31620 X	24435	-0-	-7185	-0-	23998 2	437 9	Y	397	396 0	4
10	30101 X	25827	-0-	-4274	-0-	25341 2	486 9	Y	442	438 0	6
11	31560 X	24651	-0-	-6909	-0-	24133 2	518 9	Y	471	470 0	5
12	32612 X	27716	-0-	-4896	-0-	27098 2	618 9	Y	562	561 0	5
TOTAL GAS PROD:		347,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,806					

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID -> 270761	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 9142 - 13080		
01	45198 X	32195	-0-	-13003	-0-	31285 2	910 9	Y	827	828 0	11
02	42282 X	33889	-0-	-8393	-0-	33161 2	728 9	Y	662	660 0	12
03	41137 X	40374	-0-	-763	-0-	39552 2	822 9	Y	747	743 0	14
04	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	35199 2	710 9	Y	645	646 0	10
05	36239 X	33178	-0-	-3061	-0-	32444 2	734 9	Y	667	661 0	11
06	39060 X	25029	-0-	-14031	-0-	24500 2	529 9	Y	481	482 0	5
07	40362 X	11931	-0-	-28431	-0-	11820 2	111 9	Y	101	104 0	1
08	40362 X	29946	-0-	-10416	-0-	29486 2	460 9	Y	418	408 0	4
09	35910 X	23452	-0-	-12458	-0-	22967 2	485 9	Y	441	439 0	4
10	33170 X	28297	-0-	-4873	-0-	27634 2	663 9	Y	603	594 0	8
11	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	29158 2	490 9	Y	445	445 0	5
12	29946 X	27285	-0-	-2661	-0-	26899 2	386 9	Y	351	351 0	3
TOTAL GAS PROD:		351,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,388					

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID -> 271380	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8882 - 12637		
01	27156 X	6632	-0-	-20524	-0-	5708 2	924 9	Y	840	840 0	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
04	22260 X	15682	-0-	-6578	-0-	14981 2	701 9	Y	637	602 0	9
05	23002 X	16679	-0-	-6323	-0-	15868 2	811 9	Y	737	671 0	11
06	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	26978 2	1169 9	Y	1063	987 0	11
07	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	29130 2	816 9	Y	742	706 0	6
08	16678 X	11517	-0-	-5161	-0-	11136 2	381 9	Y	346	331 0	3
09	28140 X	20029	-0-	-8111	-0-	19605 2	424 9	Y	385	369 0	4
10	29946 X	18887	-0-	-11059	-0-	18344 2	543 9	Y	494	463 0	6
11	28980 X	22981	-0-	-5999	-0-	22328 2	653 9	Y	594	564 0	6
12	29946 X	21031	-0-	-8915	-0-	20358 2	673 9	Y	612	604 0	6
TOTAL GAS PROD:		191,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,522					



OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8993 - 12950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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
04		23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	22853 2	575 9	Y	523	512 0	10 8	8
05		22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22180 2	449 9	Y	408	392 0	17 8	7
06		13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-			Y	6	12 0	1 8	-0-
07		24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-			Y	-0-			-0-
08		24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-			Y	-0-			-0-
09		23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-			Y	-0-			-0-
10		25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	24728 2	692 9	Y	629	600 0	21 8	8
11		17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	17350 2	437 9	Y	397	392 0	9 8	4
*12		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12233 2	614 9	Y	558	555 0	2 8	5
TOTAL GAS PROD:		123,607			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,453						

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID ->	271631	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	9343 - 13185	
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
04		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	11936 2	571 9	Y	519	512 0	6 8	8
05		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9205 2	442 9	Y	402	392 0	11 8	7
06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			Y	5	12 0		-0-
07		12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-			Y	-0-			-0-
08		12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-			Y	-0-			-0-
09		12510 X	8118	-0-	-4392	-0-	7268 2	850 9	Y	773	753 0	12 8	8
10		9641 X	7223	-0-	-2418	-0-	6549 2	674 9	Y	613	608 0	5 8	8
11		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	8922 2	433 9	Y	394	392 0	6 8	4
12		8401 X	5875	-0-	-2526	-0-	5262 2	613 9	Y	557	555 0	1 8	5
TOTAL GAS PROD:		60,985			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,696						

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID ->	271657	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8870 - 13065	
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
04		19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	18692 2	575 9	Y	523	512 0	10 8	8
05		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	12994 2	448 9	Y	407	392 0	16 8	7
06		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-			Y	6	12 0	1 8	-0-
07		19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			Y	-0-			-0-
08		19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			Y	-0-			-0-
09		19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-			Y	-0-			-0-
10		13454 X	2017	-0-	-11437	-0-	1347 2	670 9	Y	609	600 0	1 8	8
11		15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	14957 2	436 9	Y	396	392 0	8 8	4
*12		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9377 2	614 9	Y	558	555 0	2 8	5
TOTAL GAS PROD:		78,428			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,396						

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID ->	271673	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	9248	- 13165
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
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
04		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	20390 2	578 9	Y	525	512 0	12 8	8
05		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	15982 2	452 9	Y	411	392 0	20 8	7
06		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			Y	6	12 0	1 8	-0-
07		21669 X	121	-0-	-21548	-0-	118 2	3 9	Y	3	2 0	1 8	-0-
08		21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-			Y	-0-			-0-
09		20970 X	14217	-0-	-6753	-0-	13355 2	862 9	Y	784	753 0	23 8	8
10		36032 X	36032	-0-	-0-	-0-	35326 2	706 9	Y	642	608 0	34 8	8
11		19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	18928 2	439 9	Y	399	392 0	11 8	4
12		14694 X	10635	-0-	-4059	-0-	10021 2	614 9	Y	558	555 0	2 8	5
TOTAL GAS PROD:				132,698		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,763			

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID ->	271917	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8853	- 12950
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
04		16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	16021 2	574 9	Y	522	512 0	9 8	8
05		17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	16966 2	447 9	Y	406	392 0	15 8	7
06		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-			Y	6	12 0	1 8	-0-
07		17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-			Y	-0-			-0-
08		17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-			Y	-0-			-0-
09		16860 X	10391	-0-	-6469	-0-	9535 2	856 9	Y	778	753 0	17 8	8
10		17422 X	9269	-0-	-8153	-0-	8592 2	677 9	Y	615	608 0	7 8	8
11		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	11844 2	436 9	Y	396	392 0	8 8	4
12		10726 X	6442	-0-	-4284	-0-	5828 2	614 9	Y	558	555 0	2 8	5
TOTAL GAS PROD:				87,847		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,178			

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8940	- 12894
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
04		24240 X	18711	-0-	-5529	-0-	17999 2	712 9	Y	647	602 0	37 8	9
05		28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	28114 2	836 9	Y	760	671 0	87 8	11
06		39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	38396 2	1194 9	Y	1085	987 0	98 8	11
07		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	38462 2	834 9	Y	758	706 0	57 8	6
08		28954 X	15222	-0-	-13732	-0-	14834 2	388 9	Y	353	331 0	25 8	3
09		39600 X	29893	-0-	-9707	-0-	29463 2	430 9	Y	391	369 0	21 8	4
10		40920 X	28489	-0-	-12431	-0-	27933 2	556 9	Y	505	463 0	40 8	6
11		39600 X	26003	-0-	-13597	-0-	25350 2	653 9	Y	594	564 0	30 8	6
12		39308 X	26628	-0-	-12680	-0-	25951 2	677 9	Y	615	604 0	11 8	6
TOTAL GAS PROD:				260,124		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,783			

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
BULLHEAD 55-1-39																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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
04		34800 X	11726	-0-	-23074	-0-	11024	2	702	9	Y	638	602	0	28	8	9
05		35960 X	15377	-0-	-20583	-0-	14564	2	813	9	Y	739	671	0	66	8	11
06		34800 X	28969	-0-	-5831	-0-	27796	2	1173	9	Y	1066	987	0	79	8	11
07		30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	29412	2	818	9	Y	744	706	0	43	8	6
08		15376 X	12401	-0-	-2975	-0-	12018	2	383	9	Y	348	331	0	20	8	3
09		28980 X	20776	-0-	-8204	-0-	20351	2	425	9	Y	386	369	0	16	8	4
10		30225 X	20878	-0-	-9347	-0-	20333	2	545	9	Y	495	463	0	30	8	6
11		29250 X	23060	-0-	-6190	-0-	22405	2	655	9	Y	595	564	0	31	8	6
*12		30597 X	30597	-0-	-0-	-0-	29918	2	679	9	Y	617	604	0	13	8	6
TOTAL GAS PROD:			256,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,009								

BULLHEAD 55-1-39																	
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188																	
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
04		19620 X	14940	-0-	-4680	-0-	14252	2	688	9	Y	625	602	0	15	8	9
05		20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	19646	2	779	9	Y	708	671	0	35	8	11
06		26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	25587	2	1132	9	Y	1029	987	0	42	8	11
07		27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	26436	2	796	9	Y	724	706	0	23	8	6
08		20429 X	10185	-0-	-10244	-0-	9813	2	372	9	Y	338	331	0	10	8	3
09		26730 X	19899	-0-	-6831	-0-	19483	2	416	9	Y	378	369	0	8	8	4
10		27621 X	20407	-0-	-7214	-0-	19878	2	529	9	Y	481	463	0	16	8	6
11		26730 X	22237	-0-	-4493	-0-	21598	2	639	9	Y	581	564	0	17	8	6
12		27218 X	25518	-0-	-1700	-0-	24844	2	674	9	Y	613	604	0	9	8	6
TOTAL GAS PROD:			187,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,553								

BULLHEAD 55-1-39																	
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936																	
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
04		18180 X	7274	-0-	-10906	-0-	6594	2	680	9	Y	618	602	0	8	8	9
05		18786 X	10218	-0-	-8568	-0-	9457	2	761	9	Y	692	671	0	19	8	11
06		18180 X	12861	-0-	-5319	-0-	11750	2	1111	9	Y	1010	987	0	23	8	11
07		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	9359	2	784	9	Y	713	706	0	12	8	6
08		10230 X	4244	-0-	-5986	-0-	3877	2	367	9	Y	334	331	0	6	8	3
09		12870 X	8086	-0-	-4784	-0-	7673	2	413	9	Y	375	369	0	5	8	4
10		13299 X	6774	-0-	-6525	-0-	6253	2	521	9	Y	474	463	0	9	8	6
11		12870 X	9396	-0-	-3474	-0-	8766	2	630	9	Y	573	564	0	9	8	6
*12		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	11598	2	668	9	Y	607	604	0	3	8	6
TOTAL GAS PROD:			107,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,763								

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	272619	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9371 - 13371	
M	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
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	
04	67595 X	67595	-0-	-0-	-0-	66035 2	1560 9	Y	1418	1416 0	8 8	22	
05	67890 X	64769	-0-	-3121	-0-	63228 2	1541 9	Y	1401	1384 0	16 8	23	
06	65700 X	61878	-0-	-3822	-0-	60350 2	1528 9	Y	1389	1382 0	14 8	16	
07	68944 X	20407	-0-	-48537	-0-	19760 2	647 9	Y	588	595 0	4 8	5	
08	69843 X	-0-	-0-	-69843	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
09	67590 X	2409	-0-	-65181	-0-	2342 2	67 9	Y	61	60 0		1	
10	64759 X	46572	-0-	-18187	-0-	45468 2	1104 9	Y	1004	982 0	10 8	13	
11	61890 X	18160	-0-	-43730	-0-	17961 2	199 9	Y	181	188 0	4 8	2	
*12	36275 X	36275	-0-	-0-	-0-	34787 2	1488 9	Y	1353	1338 0	4 8	13	
TOTAL GAS PROD:		507,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,360							

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272620	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	9332 - 13420	
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
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	
04	73320 X	57387	-0-	-15933	-0-	56641 2	746 9	Y	678	685 0	8 8	10	
05	75764 X	57909	-0-	-17855	-0-	57135 2	774 9	Y	704	682 0	20 8	12	
06	67590 X	56105	-0-	-11485	-0-	55588 2	517 9	Y	470	461 0	16 8	5	
07	69843 X	20205	-0-	-49638	-0-	20034 2	171 9	Y	155	156 0	3 8	1	
08	67115 X	-0-	-0-	-67115	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
09	57390 X	79	-0-	-57311	-0-	79 2		Y	-0-			-0-	
10	57970 X	42199	-0-	-15771	-0-	41970 2	229 9	Y	208	202 0	3 8	3	
11	56100 X	17212	-0-	-38888	-0-	17129 2	83 9	Y	75	75 0	2 8	1	
*12	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	34079 2	693 9	Y	630	624 0	1 8	6	
TOTAL GAS PROD:		487,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,581							

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID ->	272622	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8915 - 13161	
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
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	
04	70500 X	43701	-0-	-26799	-0-	42773 2	928 9	Y	844	843 0	7 8	13	
05	54853 X	54853	-0-	-0-	-0-	54162 2	691 9	Y	628	612 0	19 8	10	
06	51720 X	34107	-0-	-17613	-0-	33560 2	547 9	Y	497	492 0	9 8	6	
07	53444 X	12730	-0-	-40714	-0-	12419 2	311 9	Y	283	284 0	3 8	2	
08	54839 X	30991	-0-	-23848	-0-	30778 2	213 9	Y	194	190 0	4 8	2	
09	53070 X	450	-0-	-52620	-0-	450 2		Y	-0-	2 0		-0-	
10	54839 X	33228	-0-	-21611	-0-	32809 2	419 9	Y	381	369 0	7 8	5	
11	34110 X	6035	-0-	-28075	-0-	5928 2	107 9	Y	97	99 0	2 8	1	
12	31000 X	9506	-0-	-21494	-0-	9271 2	235 9	Y	214	213 0		2	
TOTAL GAS PROD:		365,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,888							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID	->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8740	-	12695
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
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							
04	30810	X	13779	-0-	-17031	-0-	315	1	12549	2	Y	832	800	0	42 8 12
							915	9							
05	31837	X	26307	-0-	-5530	-0-	487	1	24262	2	Y	1416	1294	0	112 8 22
							1558	9							
06	30810	X	18994	-0-	-11816	-0-	478	1	17391	2	Y	1023	910	0	125 8 10
							1125	9							
07	27094	X	15313	-0-	-11781	-0-	534	1	13073	2	Y	1551	1475	0	73 8 13
							1706	9							
08	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
09	25470	X	7138	-0-	-18332	-0-	30	1	6886	2	Y	202	185	0	15 8 2
							222	9							
10	26319	X	16815	-0-	-9504	-0-	166	1	15578	2	Y	974	929	0	35 8 12
							1071	9							
11	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	498	1	29730	2	Y	1296	1224	0	71 8 13
							1426	9							
*12	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	404	1	19010	2	Y	936	914	0	26 8 9
							1030	9							

TOTAL GAS PROD: 231,437

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,626

MDJ 54-1-30		WELL #:		9HS	RRCID	->	273089	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	9494	-	13328
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
04	61590	X	16652	-0-	-44938	-0-	16432	2	220	9	Y	200	211	0	2 8 3
05	63643	X	46769	-0-	-16874	-0-	45984	2	785	9	Y	714	692	0	13 8 12
06	60000	X	38249	-0-	-21751	-0-	37631	2	618	9	Y	562	550	0	18 8 6
07	58249	X	53026	-0-	-5223	-0-	52165	2	861	9	Y	783	767	0	15 8 7
08	57970	X	55056	-0-	-2914	-0-	54221	2	835	9	Y	759	745	0	14 8 7
09	48370	X	48370	-0-	-0-	-0-	47697	2	673	9	Y	612	608	0	5 8 6
10	53041	X	45346	-0-	-7695	-0-	44841	2	505	9	Y	459	452	0	7 8 6
11	55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	54305	2	727	9	Y	661	651	0	9 8 7
12	55056	X	37130	-0-	-17926	-0-	36827	2	303	9	Y	275	272	0	7 8 3

TOTAL GAS PROD: 570,109

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,900

MDJ 54-1-30		WELL #:		1HS	RRCID	->	273717	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9497	-	13187
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
04	65460	X	17740	-0-	-47720	-0-	17520	2	220	9	Y	200	211	0	2 8 3
05	67642	X	49819	-0-	-17823	-0-	49028	2	791	9	Y	719	692	0	18 8 12
06	63900	X	41507	-0-	-22393	-0-	40881	2	626	9	Y	569	550	0	25 8 6
07	61752	X	56486	-0-	-5266	-0-	55618	2	868	9	Y	789	767	0	21 8 7
08	61752	X	58647	-0-	-3105	-0-	57811	2	836	9	Y	760	745	0	15 8 7
09	48210	X	47713	-0-	-497	-0-	47036	2	677	9	Y	615	608	0	8 8 6
10	56482	X	44493	-0-	-11989	-0-	43981	2	512	9	Y	465	452	0	13 8 6
11	56760	X	53997	-0-	-2763	-0-	53263	2	734	9	Y	667	651	0	15 8 7
12	58652	X	53736	-0-	-4916	-0-	53436	2	300	9	Y	273	272	0	5 8 3

TOTAL GAS PROD: 609,462

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,936

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS	RRCID ->	273927	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	9012	-	12873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		57359 X	57359	-0-	-0-	56198	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2 8	14
02		52033 X	52033	-0-	-0-	51009	2	1024	9	Y	931	923	0	5 8	17
03		57474 X	55984	-0-	-1490	55006	2	978	9	Y	889	884	0	6 8	16
04		55620 X	16078	-0-	-39542	15858	2	220	9	Y	200	211	0	2 8	3
05		57474 X	45166	-0-	-12308	44379	2	787	9	Y	715	692	0	14 8	12
06		55500 X	36938	-0-	-18562	36318	2	620	9	Y	564	550	0	20 8	6
07		55986 X	51208	-0-	-4778	50344	2	864	9	Y	785	767	0	17 8	7
08		55986 X	53161	-0-	-2825	52328	2	833	9	Y	757	745	0	12 8	7
09		43710 X	43250	-0-	-460	42575	2	675	9	Y	614	608	0	7 8	6
10		51212 X	40318	-0-	-10894	39810	2	508	9	Y	462	452	0	10 8	6
11		51450 X	48942	-0-	-2508	48212	2	730	9	Y	664	651	0	12 8	7
12		53165 X	46143	-0-	-7022	45840	2	303	9	Y	275	272	0	7 8	3
TOTAL GAS PROD:		546,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,911							

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9483	-	13150	
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	
01		53506 X	46220	-0-	-7286	44857	2	1363	9	Y	1239	1248	0	3 8	16
02		52055 X	44804	-0-	-7251	43471	2	1333	9	Y	1212	1198	0	7 8	23
03		57753 X	32090	-0-	-25663	31222	2	868	9	Y	789	790	0	7 8	15
04		55890 X	46896	-0-	-8994	45686	2	1210	9	Y	1100	1082	0	16 8	17
05		57753 X	39787	-0-	-17966	38523	2	1264	9	Y	1149	1120	0	27 8	19
06		46350 X	35690	-0-	-10660	34546	2	1144	9	Y	1040	1023	0	24 8	12
07		48453 X	13038	-0-	-35415	12415	2	623	9	Y	566	562	0	11 8	5
08		48453 X	13985	-0-	-34468	13696	2	289	9	Y	263	260	0	6 8	2
09		46890 X	36746	-0-	-10144	35637	2	1109	9	Y	1008	989	0	11 8	10
10		39773 X	37336	-0-	-2437	36172	2	1164	9	Y	1058	1038	0	17 8	13
11		38439 X	38439	-0-	-0-	37440	2	999	9	Y	908	898	0	14 8	9
*12		39868 X	39868	-0-	-0-	38942	2	926	9	Y	842	837	0	6 8	8
TOTAL GAS PROD:		424,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,174							

MDJ 54-1-30		WELL #:		4HS	RRCID ->	273931	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8858	-	12908	
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	
01		62626 X	62626	-0-	-0-	61464	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3 8	14
02		55032 X	55032	-0-	-0-	54008	2	1024	9	Y	931	923	0	5 8	17
03		64263 X	58549	-0-	-5714	57569	2	980	9	Y	891	884	0	8 8	16
04		62190 X	16817	-0-	-45373	16597	2	220	9	Y	200	211	0	2 8	3
05		64263 X	47236	-0-	-17027	46447	2	789	9	Y	717	692	0	16 8	12
06		60600 X	38633	-0-	-21967	38010	2	623	9	Y	566	550	0	22 8	6
07		58838 X	53555	-0-	-5283	52690	2	865	9	Y	786	767	0	18 8	7
08		58559 X	55601	-0-	-2958	54766	2	835	9	Y	759	745	0	14 8	7
09		45720 X	45237	-0-	-483	44560	2	677	9	Y	615	608	0	8 8	6
10		53568 X	42174	-0-	-11394	41665	2	509	9	Y	463	452	0	11 8	6
11		53820 X	51189	-0-	-2631	50456	2	733	9	Y	666	651	0	14 8	7
12		55614 X	45019	-0-	-10595	44714	2	305	9	Y	277	272	0	9 8	3
TOTAL GAS PROD:		571,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,927							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8781 - 13010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE					
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
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	
04	74790 X	54567	-0-	-20223	-0-	53466	2	1101	9	Y	1001	976	0	18	8	15	
05	77283 X	42420	-0-	-34863	-0-	41627	2	793	9	Y	721	697	0	27	8	12	
06	58950 X	35463	-0-	-23487	-0-	34115	2	1348	9	Y	1225	1203	0	20	8	14	
07	59551 X	42397	-0-	-17154	-0-	41157	2	1240	9	Y	1127	1111	0	20	8	10	
08	56389 X	40440	-0-	-15949	-0-	39045	2	1395	9	Y	1268	1252	0	14	8	12	
09	54570 X	39270	-0-	-15300	-0-	37948	2	1322	9	Y	1202	1194	0	8	8	12	
10	42408 X	39856	-0-	-2552	-0-	38604	2	1252	9	Y	1138	1120	0	16	8	14	
11	42910 X	42910	-0-	-0-	-0-	40924	2	1986	9	Y	1805	1790	0	11	8	18	
*12	51008 X	51008	-0-	-0-	-0-	49800	2	1208	9	Y	1098	1100	0	6	8	10	
TOTAL GAS PROD:		538,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,132									

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8910 - 12960					
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	
04	60570 X	51827	-0-	-8743	-0-	50949	2	878	9	Y	798	717	0	79	8	11	
05	62589 X	46993	-0-	-15596	-0-	46109	2	884	9	Y	804	672	0	132	8	11	
06	51150 X	44648	-0-	-6502	-0-	43848	2	800	9	Y	727	565	0	167	8	6	
07	53568 X	44486	-0-	-9082	-0-	43811	2	675	9	Y	614	533	0	82	8	5	
08	53568 X	38690	-0-	-14878	-0-	38221	2	469	9	Y	426	332	0	96	8	3	
09	51840 X	37434	-0-	-14406	-0-	36844	2	590	9	Y	536	484	0	50	8	5	
10	46996 X	36940	-0-	-10056	-0-	36196	2	744	9	Y	676	587	0	86	8	8	
11	44640 X	23850	-0-	-20790	-0-	23424	2	426	9	Y	387	347	0	44	8	4	
*12	45567 X	45567	-0-	-0-	-0-	44919	2	648	9	Y	589	557	0	31	8	5	
TOTAL GAS PROD:		505,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,712									

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9291 - 13943					
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	
04	72600 X	18364	-0-	-54236	-0-	18097	2	267	9	Y	243	259	0	6	8	4	
05	76167 X	59886	-0-	-16281	-0-	58221	2	1665	9	Y	1514	1410	0	84	8	24	
06	73710 X	59290	-0-	-14420	-0-	57786	2	1504	9	Y	1367	1289	0	87	8	15	
07	76167 X	65902	-0-	-10265	-0-	64479	2	1423	9	Y	1294	1243	0	55	8	11	
08	69812 X	59781	-0-	-10031	-0-	58650	2	1131	9	Y	1028	983	0	47	8	9	
09	59280 X	56306	-0-	-2974	-0-	55222	2	1084	9	Y	985	961	0	23	8	10	
10	79957 X	79957	-0-	-0-	-0-	78928	2	1029	9	Y	935	919	0	14	8	12	
11	84017 X	84017	-0-	-0-	-0-	83017	2	1000	9	Y	909	900	0	12	8	9	
12	65906 X	59707	-0-	-6199	-0-	58818	2	889	9	Y	808	805	0	4	8	8	
TOTAL GAS PROD:		759,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,705									

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9461	-	13421			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	49326	2	1051	9	Y	955	963	0	2	8	13
02		47009 X	46049	-0-	-960	-0-	45127	2	922	9	Y	838	829	0	6	8	16
03		56978 X	30717	-0-	-26261	-0-	30160	2	557	9	Y	506	508	0	5	8	9
04		55140 X	38235	-0-	-16905	-0-	37467	2	768	9	Y	698	684	0	12	8	11
05		56978 X	26028	-0-	-30950	-0-	25696	2	332	9	Y	302	291	0	17	8	5
06		48750 X	33592	-0-	-15158	-0-	33028	2	564	9	Y	513	487	0	25	8	6
07		49228 X	29946	-0-	-19282	-0-	29596	2	350	9	Y	318	304	0	17	8	3
08		39525 X	29999	-0-	-9526	-0-	29693	2	306	9	Y	278	266	0	12	8	3
09		44981 X	44981	-0-	-0-	-0-	44248	2	733	9	Y	666	654	0	8	8	7
10		34720 X	29255	-0-	-5465	-0-	28713	2	542	9	Y	493	481	0	13	8	6
11		40412 X	40412	-0-	-0-	-0-	39649	2	763	9	Y	694	683	0	10	8	7
12		46469 X	41262	-0-	-5207	-0-	40359	2	903	9	Y	821	816	0	4	8	8
TOTAL GAS PROD:		440,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,082									

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID ->	273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	9464	-	14228			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		72146 X	72146	-0-	-0-	-0-	70279	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2	8	23
02		81055 X	66750	-0-	-14305	-0-	65112	2	1638	9	Y	1489	1481	0	3	8	28
03		85467 X	67117	-0-	-18350	-0-	65582	2	1535	9	Y	1395	1391	0	6	8	26
04		69810 X	17652	-0-	-52158	-0-	17390	2	262	9	Y	238	259	0	1	8	4
05		72137 X	57539	-0-	-14598	-0-	55946	2	1593	9	Y	1448	1410	0	18	8	24
06		69810 X	56957	-0-	-12853	-0-	55529	2	1428	9	Y	1298	1289	0	18	8	15
07		71362 X	63335	-0-	-8027	-0-	61960	2	1375	9	Y	1250	1243	0	11	8	11
08		67115 X	57448	-0-	-9667	-0-	56358	2	1090	9	Y	991	983	0	10	8	9
09		56970 X	54211	-0-	-2759	-0-	53147	2	1064	9	Y	967	961	0	5	8	10
10		79150 X	79150	-0-	-0-	-0-	78121	2	1029	9	Y	935	919	0	14	8	12
11		83127 X	83127	-0-	-0-	-0-	82126	2	1001	9	Y	910	900	0	13	8	9
12		63333 X	59077	-0-	-4256	-0-	58188	2	889	9	Y	808	805	0	4	8	8
TOTAL GAS PROD:		734,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,426									

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID ->	274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9745	-	13466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		57691 X	50366	-0-	-7325	-0-	49500	2	866	9	Y	787	795	0	1	8	10
02		56724 X	55690	-0-	-1034	-0-	54870	2	820	9	Y	745	737	0	4	8	14
03		63896 X	63896	-0-	-0-	-0-	63052	2	844	9	Y	767	761	0	6	8	14
04		58680 X	52262	-0-	-6418	-0-	51604	2	658	9	Y	598	596	0	7	8	9
05		60636 X	48312	-0-	-12324	-0-	47575	2	737	9	Y	670	655	0	13	8	11
06		58680 X	39151	-0-	-19529	-0-	38537	2	614	9	Y	558	552	0	11	8	6
07		60636 X	17185	-0-	-43451	-0-	16929	2	256	9	Y	233	234	0	3	8	2
08		63333 X	26039	-0-	-37294	-0-	25848	2	191	9	Y	174	170	0	4	8	2
09		52260 X	15526	-0-	-36734	-0-	15405	2	121	9	Y	110	110	0	1	8	1
10		48298 X	16116	-0-	-32182	-0-	15875	2	241	9	Y	219	214	0	3	8	3
11		39150 X	6768	-0-	-32382	-0-	6665	2	103	9	Y	94	94	0	2	8	1
12		26040 X	5622	-0-	-20418	-0-	5610	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		396,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,966									



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HN		RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH		8583 PERF. 9081		- 15815					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM				
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE				
01	90396 X	24593	-0-	-65803	-0-	21615	2	2978	9	Y	2707	2221	0	480	8	30	
02	84564 X	48705	-0-	-35859	-0-	41919	2	6786	9	Y	6169	6053	0	31	8	115	
03	41974 X	21691	-0-	-20283	-0-	17828	2	3863	9	Y	3512	3530	0	32	8	65	
04	23790 X	13898	-0-	-9892	-0-	12808	2	1090	9	Y	991	999	0	42	8	15	
05	52049 X	21124	-0-	-30925	-0-	20075	2	1049	9	Y	954	761	0	195	8	13	
06	50370 X	10556	-0-	-39814	-0-	9442	2	1114	9	Y	1013	903	0	113	8	10	
07	52049 X	5395	-0-	-46654	-0-	4772	2	623	9	Y	566	513	0	59	8	4	
08	21700 X	517	-0-	-21183	-0-	404	2	113	9	Y	103	100	0	6	8	1	
09	20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
10	21111 X	70	-0-	-21041	-0-	70	2			Y	-0-					-0-	
11	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-					-0-	
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		146,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,015									

THRESHER 55-1-23		WELL #: 6HN		RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH		8396 PERF. 8713		- 12907					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM				
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE				
01	80493 X	80493	-0-	-0-	-0-	52	1	78524	2	Y	1743	1753	0	5	8	23	
02	75163 X	75163	-0-	-0-	-0-	1917	9	65	1	Y	1538	1520	0	12	8	29	
03	76911 X	66187	-0-	-10724	-0-	1692	9	115	1	Y	1470	1452	0	20	8	27	
04	77910 X	64863	-0-	-13047	-0-	1617	9	141	1	Y	1459	1441	0	23	8	22	
05	80507 X	61640	-0-	-18867	-0-	1605	9	172	1	Y	1683	1620	0	58	8	27	
06	77910 X	52343	-0-	-25567	-0-	1851	9	190	1	Y	975	951	0	40	8	11	
07	80352 X	60741	-0-	-19611	-0-	1073	9	134	1	Y	1168	1137	0	32	8	10	
08	67022 X	52183	-0-	-14839	-0-	1285	9	235	1	Y	1039	1017	0	22	8	10	
09	64860 X	44019	-0-	-20841	-0-	1143	9	245	1	Y	700	694	0	9	8	7	
10	61628 X	48064	-0-	-13564	-0-	770	9	239	1	Y	876	850	0	22	8	11	
11	58770 X	50792	-0-	-7978	-0-	964	9	283	1	Y	849	829	0	23	8	8	
12	60729 X	57548	-0-	-3181	-0-	934	9	294	1	Y	822	814	0	8	8	8	
						904	9										
TOTAL GAS PROD:		714,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,322									

OIL AND GAS DIVISION

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 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		17326 X	17326	-0-	-0-	1267	1	15863	2	N	178	338	1	28	8	129	
						196	9										
02		25694 X	15672	-0-	-10022	868	1	12546	2	N	2053	1980	1	13	8	189	
						2258	9										
03		23157 X	6037	-0-	-17120	414	1	5433	2	N	173	185	1	4	8	173	
						190	9										
04		22410 X	14315	-0-	-8095	847	1	13014	2	N	413	339	1	12	8	235	
						454	9										
05		17329 X	8577	-0-	-8752	463	1	7311	2	N	730	729	1	24	8	212	
						803	9										
06		18778 X	18778	-0-	-0-	1233	1	17005	2	N	491	376	1	27	8	300	
						540	9										
07		18803 X	18803	-0-	-0-	1261	1	16834	2	N	644	378	1	22	8	544	
						708	9										
08		14787 X	6868	-0-	-7919	792	1	3769	2	N	2097	2199	1	30	8	412	
						2307	9										
09		18780 X	10224	-0-	-8556	1133	1	6498	2	N	2357	2433	1	21	8	315	
						2593	9										
10		19406 X	10403	-0-	-9003	1297	1	6556	2	N	2318	2040	1	38	8	555	
						2550	9										
11		18780 X	10395	-0-	-8385	883	1	6887	2	N	2386	2709	1	28	8	204	
						2625	9										
12		18817 X	4783	-0-	-14034	420	1	4246	2	N	106	3	8			307	
						117	9										
TOTAL GAS PROD:		142,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,946											

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID ->	275697	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	9021	-	13321			
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				99			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID ->	275879	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	9046	-	13806			
01		100280 X	100280	-0-	-0-	-0-			Y	1700	1709	0	5	8	23		
02		95283 X	95283	-0-	-0-	-0-			Y	1498	1481	0	12	8	28		
03		97805 X	93382	-0-	-4423	-0-			Y	1409	1391	0	20	8	26		
04		97050 X	24616	-0-	-72434	-0-			Y	241	259	0	4	8	4		
05		101866 X	79982	-0-	-21884	-0-			Y	1492	1410	0	62	8	24		
06		98580 X	79233	-0-	-19347	-0-			Y	1344	1289	0	64	8	15		
07		101866 X	88169	-0-	-13697	-0-			Y	1280	1243	0	41	8	11		
08		93372 X	80036	-0-	-13336	-0-			Y	1016	983	0	35	8	9		
09		79230 X	75382	-0-	-3848	-0-			Y	979	961	0	17	8	10		
10		88164 X	17184	-0-	-70980	-0-			Y	941	919	0	20	8	12		
11		85320 X	11416	-0-	-73904	-0-			Y	914	900	0	17	8	9		
12		88164 X	44545	-0-	-43619	-0-			Y	810	805	0	6	8	8		
TOTAL GAS PROD:		789,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,624											

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8944	- 13582						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	50378 X	50378	-0-	-0-	-0-	691	1	47459	2	Y	2025	2038	0	3	8	27
						2228	9									
02	58637 X	58637	-0-	-0-	-0-	520	1	56531	2	Y	1442	1435	0	7	8	27
						1586	9									
03	54901 X	27540	-0-	-27361	-0-	388	1	26415	2	Y	670	680	0	5	8	12
						737	9									
04	62251 X	62251	-0-	-0-	-0-	60799	2	1452	9	Y	1320	1297	0	15	8	20
05	66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	64794	2	1445	9	Y	1314	1283	0	29	8	22
06	60768 X	60768	-0-	-0-	-0-	59536	2	1232	9	Y	1120	1105	0	24	8	13
07	64325 X	58515	-0-	-5810	-0-	57298	2	1217	9	Y	1106	1093	0	16	8	10
08	66247 X	57121	-0-	-9126	-0-	137	1	55743	2	Y	1128	1115	0	12	8	11
						1241	9									
09	64110 X	61635	-0-	-2475	-0-	60389	2	1246	9	Y	1133	1126	0	7	8	11
10	66247 X	57881	-0-	-8366	-0-	50	1	56665	2	Y	1060	1045	0	13	8	13
						1166	9									
11	60780 X	59389	-0-	-1391	-0-	58247	2	1142	9	Y	1038	1029	0	12	8	10
12	63705 X	63206	-0-	-499	-0-	62074	2	1132	9	Y	1029	1024	0	5	8	10
TOTAL GAS PROD:		683,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,385								

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9596	- 14240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	95280 X	22334	-0-	-72946	-0-	22071	2	263	9	Y	239	259	0	2	8	4
05	99541 X	78488	-0-	-21053	-0-	76884	2	1604	9	Y	1458	1410	0	28	8	24
06	96330 X	77749	-0-	-18581	-0-	76310	2	1439	9	Y	1308	1289	0	28	8	15
07	99541 X	86531	-0-	-13010	-0-	85148	2	1383	9	Y	1257	1243	0	18	8	11
08	91667 X	78111	-0-	-13556	-0-	77015	2	1096	9	Y	996	983	0	15	8	9
09	77760 X	73990	-0-	-3770	-0-	72924	2	1066	9	Y	969	961	0	7	8	10
10	93793 X	93793	-0-	-0-	-0-	92759	2	1034	9	Y	940	919	0	19	8	12
11	97376 X	97376	-0-	-0-	-0-	96369	2	1007	9	Y	915	900	0	18	8	9
12	86521 X	69171	-0-	-17350	-0-	68279	2	892	9	Y	811	805	0	7	8	8
TOTAL GAS PROD:		960,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,479								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 9281	- 13727			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	91411 X	91411	-0-	-0-	-0-	89079 2	2332 9	Y	2120	2133 0	5 8	28	
02	87863 X	87863	-0-	-0-	-0-	85841 2	2022 9	Y	1838	1820 0	12 8	34	
03	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	88729 2	1892 9	Y	1720	1702 0	20 8	32	
04	86351 X	86351	-0-	-0-	-0-	84897 2	1454 9	Y	1322	1311 0	23 8	20	
05	87978 X	82242	-0-	-5736	-0-	80816 2	1426 9	Y	1296	1250 0	45 8	21	
06	85140 X	71983	-0-	-13157	-0-	71155 2	828 9	Y	753	723 0	43 8	8	
07	87978 X	72510	-0-	-15468	-0-	71521 2	989 9	Y	899	867 0	32 8	8	
08	90613 X	62707	-0-	-27906	-0-	61713 2	994 9	Y	904	881 0	23 8	8	
09	86340 X	56912	-0-	-29428	-0-	56085 2	827 9	Y	752	740 0	13 8	7	
10	82243 X	54307	-0-	-27936	-0-	132 1	53299 2	Y	796	767 0	26 8	10	
						876 9							
11	71970 X	51865	-0-	-20105	-0-	489 1	50479 2	Y	815	784 0	33 8	8	
						897 9							
12	72509 X	54298	-0-	-18211	-0-	192 1	53483 2	Y	566	558 0	11 8	5	
						623 9							
TOTAL GAS PROD:		863,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,781							

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 8772	- 13336		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100907 X	100907	-0-	-0-	-0-	98683 2	2224 9	Y	2022	2037 0	6 8	27
02	88537 X	84535	-0-	-4002	-0-	82881 2	1654 9	Y	1504	1489 0	14 8	28
03	96782 X	91432	-0-	-5350	-0-	89503 2	1929 9	Y	1754	1729 0	21 8	32
04	93660 X	87375	-0-	-6285	-0-	85868 2	1507 9	Y	1370	1357 0	24 8	21
05	96782 X	84701	-0-	-12081	-0-	83030 2	1671 9	Y	1519	1467 0	48 8	25
06	93660 X	76109	-0-	-17551	-0-	74656 2	1453 9	Y	1321	1289 0	42 8	15
07	91419 X	79012	-0-	-12407	-0-	77744 2	1268 9	Y	1153	1123 0	35 8	10
08	91419 X	64098	-0-	-27321	-0-	62742 2	1356 9	Y	1233	1208 0	23 8	12
09	87390 X	66649	-0-	-20741	-0-	64557 2	2092 9	Y	1902	1878 0	17 8	19
10	84692 X	13483	-0-	-71209	-0-	33 1	13088 2	Y	329	335 0	9 8	4
						362 9						
11	76470 X	43511	-0-	-32959	-0-	399 1	41184 2	Y	1753	1702 0	37 8	18
						1928 9						
12	79019 X	44020	-0-	-34999	-0-	154 1	42806 2	Y	964	957 0	16 8	9
						1060 9						
TOTAL GAS PROD:		835,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,824						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9514 - 13151					
M	O	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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	75237 X	70644	-0-	-4593	-0-	46	1	69069	2	Y	1390	1397	0	5 8	18
						1529	9								
02	68817 X	63868	-0-	-4949	-0-	56	1	62567	2	Y	1132	1119	0	10 8	21
						1245	9								
03	70804 X	63274	-0-	-7530	-0-	110	1	61900	2	Y	1149	1132	0	17 8	21
						1264	9								
04	68520 X	59727	-0-	-8793	-0-	130	1	58575	2	Y	929	917	0	19 8	14
						1022	9								
05	70804 X	57587	-0-	-13217	-0-	163	1	56432	2	Y	902	860	0	41 8	15
						992	9								
06	68370 X	52233	-0-	-16137	-0-	190	1	51107	2	Y	851	820	0	37 8	9
						936	9								
07	68262 X	50986	-0-	-17276	-0-	113	1	49804	2	Y	972	942	0	31 8	8
						1069	9								
08	63271 X	43391	-0-	-19880	-0-	197	1	42381	2	Y	739	716	0	24 8	7
						813	9								
09	59730 X	46930	-0-	-12800	-0-	261	1	45753	2	Y	833	822	0	10 8	8
						916	9								
10	57598 X	39154	-0-	-18444	-0-	195	1	38115	2	Y	767	744	0	21 8	10
						844	9								
11	52230 X	37791	-0-	-14439	-0-	210	1	36869	2	Y	647	627	0	24 8	6
						712	9								
12	50995 X	40703	-0-	-10292	-0-	208	1	39800	2	Y	632	625	0	7 8	6
						695	9								
TOTAL GAS PROD:		626,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,943									

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 9320 - 13693					
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	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	95215 X	95215	-0-	-0-	-0-	91891	2	3324	9	Y	3022	3032	0	8 8	40
02	89175 X	87876	-0-	-1299	-0-	84586	2	3290	9	Y	2991	2956	0	19 8	56
03	98487 X	70775	-0-	-27712	-0-	68644	2	2131	9	Y	1937	1931	0	26 8	36
04	95310 X	58499	-0-	-36811	-0-	57140	2	1359	9	Y	1235	1226	0	26 8	19
05	98487 X	75257	-0-	-23230	-0-	73367	2	1890	9	Y	1718	1622	0	87 8	28
06	92130 X	72546	-0-	-19584	-0-	70962	2	1584	9	Y	1440	1385	0	67 8	16
07	93930 X	74126	-0-	-19804	-0-	72536	2	1590	9	Y	1445	1399	0	50 8	12
08	75268 X	53918	-0-	-21350	-0-	52651	2	1267	9	Y	1152	1120	0	33 8	11
09	72840 X	55278	-0-	-17562	-0-	53938	2	1340	9	Y	1218	1192	0	25 8	12
10	75268 X	69478	-0-	-5790	-0-	168	1	67801	2	Y	1372	1309	0	58 8	17
						1509	9								
11	72540 X	38191	-0-	-34349	-0-	351	1	36267	2	Y	1430	1393	0	40 8	14
						1573	9								
12	74121 X	46450	-0-	-27671	-0-	161	1	45016	2	Y	1157	1141	0	19 8	11
						1273	9								
TOTAL GAS PROD:		797,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,117									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THRESHER 55-1-23		WELL #:		4HN	RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 8750	- 12793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	82287 X	82287	-0-	-0-	-0-	53 1	79937 2	Y	2088	2100	0	9 8	28	
02	68150 X	65463	-0-	-2687	-0-	2297 9	57 1	63801 2	Y	1459	1445	0 15 8	27	
03	73222 X	62642	-0-	-10580	-0-	1605 9	108 1	60674 2	Y	1691	1655	0 32 8	31	
04	79620 X	59351	-0-	-20269	-0-	1860 9	128 1	57618 2	Y	1459	1435	0 33 8	22	
05	82274 X	43932	-0-	-38342	-0-	1605 9	123 1	42648 2	Y	1055	1008	0 52 8	17	
06	79620 X	34343	-0-	-45277	-0-	1161 9	124 1	33273 2	Y	860	828	0 40 8	9	
07	69967 X	54977	-0-	-14990	-0-	946 9	120 1	53162 2	Y	1541	1485	0 52 8	13	
08	62651 X	30635	-0-	-32016	-0-	1695 9	139 1	29894 2	Y	547	540	0 15 8	5	
09	59340 X	39021	-0-	-20319	-0-	602 9	214 1	37655 2	Y	1047	1023	0 19 8	10	
10	54963 X	31395	-0-	-23568	-0-	1152 9	155 1	30396 2	Y	767	739	0 29 8	9	
11	53190 X	32534	-0-	-20656	-0-	844 9	180 1	31506 2	Y	771	747	0 25 8	8	
12	54963 X	35844	-0-	-19119	-0-	848 9	182 1	34795 2	Y	788	775	0 14 8	7	
						867 9								
TOTAL GAS PROD:		572,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,073								

THRESHER 55-1-23		WELL #:		1HN	RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 9332	- 13141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	86583 X	66926	-0-	-19657	-0-	43 1	64866 2	Y	1834	1851	0	11 8	24	
02	80997 X	72331	-0-	-8666	-0-	2017 9	62 1	69940 2	Y	2117	2083	0 19 8	39	
03	80228 X	74794	-0-	-5434	-0-	2329 9	129 1	72202 2	Y	2239	2206	0 31 8	41	
04	74310 X	67816	-0-	-6494	-0-	2463 9	147 1	66072 2	Y	1452	1437	0 34 8	22	
05	77314 X	72030	-0-	-5284	-0-	1597 9	202 1	69837 2	Y	1810	1725	0 78 8	29	
06	74820 X	63175	-0-	-11645	-0-	1991 9	227 1	61035 2	Y	1739	1685	0 64 8	19	
07	77314 X	69882	-0-	-7432	-0-	227 1	153 1	67599 2	Y	1936	1888	0 50 8	17	
08	74803 X	56695	-0-	-18108	-0-	1913 9	253 1	54663 2	Y	1617	1584	0 35 8	15	
09	69720 X	49733	-0-	-19987	-0-	2130 9	1779 9	47815 2	Y	1496	1479	0 17 8	15	
10	72044 X	38366	-0-	-33678	-0-	1646 9	190 1	37144 2	Y	938	911	0 30 8	12	
11	67620 X	44551	-0-	-23069	-0-	1032 9	245 1	42917 2	Y	1263	1228	0 34 8	13	
12	69874 X	53851	-0-	-16023	-0-	1389 9	273 1	52443 2	Y	1032	1018	0 17 8	10	
						1135 9								
TOTAL GAS PROD:		730,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,473								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		4HS	RRCID ->	277207	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8718	-	13200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	97438 X	97438	-0-	-0-	-0-	94759 2	2679 9	Y	2435	2450 0	6 8			32
02	93809 X	93809	-0-	-0-	-0-	91523 2	2286 9	Y	2078	2056 0	15 8			39
03	94519 X	90362	-0-	-4157	-0-	88394 2	1968 9	Y	1789	1772 0	23 8			33
04	94290 X	83617	-0-	-10673	-0-	82118 2	1499 9	Y	1363	1351 0	24 8			21
05	100285 X	81251	-0-	-19034	-0-	79704 2	1547 9	Y	1406	1348 0	56 8			23
06	97050 X	74894	-0-	-22156	-0-	73335 2	1559 9	Y	1417	1378 0	46 8			16
07	100285 X	81025	-0-	-19260	-0-	79526 2	1499 9	Y	1363	1329 0	38 8			12
08	90365 X	67170	-0-	-23195	-0-	66070 2	1100 9	Y	1000	979 0	24 8			9
09	83610 X	58122	-0-	-25488	-0-	57312 2	810 9	Y	736	724 0	14 8			7
10	81251 X	65877	-0-	-15374	-0-	160 1	64382 2	Y	1214	1175 0	31 8			15
						1335 9								
11	78420 X	58162	-0-	-20258	-0-	543 1	56167 2	Y	1320	1292 0	30 8			13
						1452 9								
12	81034 X	63211	-0-	-17823	-0-	222 1	61817 2	Y	1065	1057 0	11 8			10
						1172 9								
TOTAL GAS PROD:		914,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,186								

THRESHER 55-1-23		WELL #:		5HN	RRCID ->	277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9466	-	13484
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								
04	54240 X	38903	-0-	-15337	-0-	83 1	37171 2	Y	1499	1508 0	23 8			23
						1649 9								
05	55180 X	41243	-0-	-13937	-0-	114 1	39273 2	Y	1687	1624 0	58 8			28
						1856 9								
06	54000 X	50853	-0-	-3147	-0-	179 1	47971 2	Y	2457	2396 0	61 8			28
						2703 9								
07	55800 X	51632	-0-	-4168	-0-	111 1	48983 2	Y	2307	2273 0	42 8			20
						2538 9								
08	55800 X	34092	-0-	-21708	-0-	150 1	32405 2	Y	1397	1380 0	24 8			13
						1537 9								
09	50850 X	41170	-0-	-9680	-0-	221 1	38783 2	Y	1969	1945 0	18 8			19
						2166 9								
10	52545 X	27850	-0-	-24695	-0-	133 1	26091 2	Y	1478	1456 0	22 8			19
						1626 9								
11	50850 X	39800	-0-	-11050	-0-	212 1	37136 2	Y	2229	2194 0	32 8			22
						2452 9								
12	51646 X	33827	-0-	-17819	-0-	170 1	32559 2	Y	998	1000 0	11 8			9
						1098 9								
TOTAL GAS PROD:		518,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,677								

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		4HS	RRCID ->	278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARTOOTH 54-1-34																
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975																
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
04	380852 X	41988	-0-	-338864	-0-	33415	2	8573	9	Y	7794	7863	0	55	8	120
05	49631 X	8835	-0-	-40796	-0-	6573	2	2262	9	Y	2056	2113	0	29	8	34
06	48030 X	31682	-0-	-16348	-0-	30511	2	9719	3	Y	9900	9697	0	124	8	113
						10890	9									
07	49631 X	42027	-0-	-7604	-0-	40593	2	9297	3	Y	9755	9680	0	103	8	85
						10731	9									
08	67642 X	38134	-0-	-29508	-0-	36944	2	6895	3	Y	7350	7298	0	67	8	70
						8085	9									
09	42000 X	27965	-0-	-14035	-0-	29391	2	9513	3	Y	7352	7318	0	32	8	72
						8087	9									
10	42036 X	28922	-0-	-13114	-0-	29906	2	8831	3	Y	7134	7052	0	63	8	91
						7847	9									
11	40680 X	12217	-0-	-28463	-0-	17401	2	8722	3	Y	3216	3248	0	26	8	33
						3538	9									
12	42036 X	9853	-0-	-32183	-0-	11820	2	5876	3	Y	3554	3546	0	8	8	33
						3909	9									

TOTAL GAS PROD: 391,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,827

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436																
01	SHUT IN	1266	-0-	1266	22399	1001	2	265	9	N	241	23	8			355
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399	-0-				N	-0-					355
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399	-0-				Y	115	184	1			286
04	22399 X	-0-	-0-	-22399	-0-	-0-				Y	630	916	1			-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 986



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

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 AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	625	-0-	625	625	582	4	43	9	N	39	4	8	35
09		0	10190	-0-	10190	10815	7535	4	2655	9	N	2414	2410	1	39 8
10		58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-			-0-
11		58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-			-0-
12		60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,453						

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596  
 STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1876	1684	1		243
05	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-						Y	1432	1484	1		191
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1625	1667	1		149
07	8738 X	-0-	-0-	-0-	-0-		662	1	3031	3	Y	2608	2182	1		575
							2176	4	2869	9						
08	DLQ G-10	9932	-0-	9932	9932		854	1	5687	3	Y	2189	2538	1		226
							983	4	2408	9						
09	DLQ G-10	9557	-0-	9557	19489		914	1	6434	3	Y	1729	1800	1		155
							307	4	1902	9						
10	DLQ G-10	6321	-0-	6321	25810		638	1	2938	3	Y	1604	1543	1		216
							981	4	1764	9						
11	DLQ G-10	6558	-0-	6558	32368		971	1	2641	3	Y	1319	1437	1		98
							1495	4	1451	9						
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32368						Y	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:			41,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,376							

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DARK STAR 21 FEE		//CONT.//	80544 500 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
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
01		14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	342 1054	1 9	13016	3	N	958	848	0	8 8	297
02		13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	339 906	1 9	11900	3	N	824	779	0	8 8	334
03		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	12190	3	1088	9	N	989	1064	0	11 8	248
04		13950 X	10773	-0-	-3177	-0-	9914	3	859	9	N	781	734	0	13 8	282
05		14415 X	10538	-0-	-3877	-0-	9630	3	908	9	N	825	744	0	5 8	358
06		13950 X	10399	-0-	-3551	-0-	9769	3	630	9	N	573	541	0	5 8	385
07		14043 X	8660	-0-	-5383	-0-	1 367	1 9	8292	3	N	334	456	0	4 8	259
08		13268 X	10537	-0-	-2731	-0-	9779	3	758	9	N	689	531	1	15 8	402
09		14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	13333	3	859	9	N	781	985	1	8 8	190
10		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	12984	3	682	9	N	620	554	1	6 8	250
11		14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	13477	3	706	9	N	642	613	1	6 8	273
12		14663 X	11620	-0-	-3043	-0-	1 801	1 9	10818	3	N	728	796	1	3 8	202
TOTAL GAS PROD:		145,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,744										

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618					
01		12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	76 898	1 9	11601	3	N	816	928	1	8 8	173
02		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	119 627	1 9	9915	3	N	570	369	1	8 8	366
03		12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	122 794	1 9	11632	3	N	722	752	1	9 8	327
04		12180 X	10386	-0-	-1794	-0-	38 659	1 9	9689	3	N	599	719	1	11 8	196
05		12586 X	9212	-0-	-3374	-0-	34 683	1 9	8495	3	N	621	559	1	4 8	254
06		12180 X	7084	-0-	-5096	-0-	161 516	1 9	6407	3	N	469	543	1	4 8	176
07		12555 X	8649	-0-	-3906	-0-	201 438	1 9	8010	3	N	398	344	1	4 8	226
08		12555 X	7154	-0-	-5401	-0-	203 554	1 9	6397	3	N	504	364	1	11 8	355
09		10380 X	8617	-0-	-1763	-0-	245 561	1 9	7811	3	N	510	365	1	9 8	491
10		9207 X	9149	-0-	-58	-0-	290 754	1 9	8105	3	N	685	373	1	7 8	796
11		8370 X	8250	-0-	-120	-0-	256 565	1 9	7429	3	N	514	1095	1	6 8	209
12		8897 X	8267	-0-	-630	-0-	238 527	1 9	7502	3	N	479	377	1	3 8	308
TOTAL GAS PROD:		112,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,887										

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 271643	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 7570 - 11907			
M	O	GAS 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 CODE	BALANCE		
01	16647 X	13364	-0-	-3283	-0-	29 1	12165 3	Y	1064	945 1	2 8	315
						1170 9						
02	14123 X	11908	-0-	-2215	-0-	50 1	10791 3	Y	970	1013 1	2 8	270
						1067 9						
03	14818 X	13508	-0-	-1310	-0-	16 1	12105 3	Y	1261	1222 1	5 8	304
						1387 9						
04	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	7 1	12691 3	Y	1225	1248 1	6 8	275
						9 4	1348 9					
05	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14 1	13197 3	Y	1131	1090 1	2 8	314
						34 4	1244 9					
06	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	78 1	11662 3	Y	932	924 1	2 8	320
						366 4	1025 9					
07	14539 X	10695	-0-	-3844	-0-	55 1	9513 3	Y	907	865 1	1 8	361
						129 4	998 9					
08	14539 X	11597	-0-	-2942	-0-	10309 3	1288 9	Y	1171	1203 1	6 8	323
09	14070 X	13885	-0-	-185	-0-	12678 3	1207 9	Y	1097	1241 1	3 8	176
10	14477 X	12797	-0-	-1680	-0-	11610 3	1187 9	Y	1079	1034 1	2 8	219
11	13140 X	12124	-0-	-1016	-0-	11066 3	1058 9	Y	962	881 1	2 8	298
12	14353 X	13573	-0-	-780	-0-	12455 3	1118 9	Y	1016	1118 1	1 8	195
TOTAL GAS PROD:		155,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,815						

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 272144	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 8250 - 12778			
01	21018 X	17986	-0-	-3032	-0-	37 1	16847 3	Y	1002	899 1	2 8	297
						1102 9						
02	18734 X	15748	-0-	-2986	-0-	56 1	14695 3	Y	906	948 1	3 8	252
						997 9						
03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19 1	18494 3	Y	1293	1228 1	5 8	312
						1422 9						
04	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	8 1	16321 3	Y	1038	1112 1	5 8	233
						10 4	1142 9					
05	17980 X	17961	-0-	-19	-0-	16 1	16887 3	Y	928	902 1	2 8	257
						37 4	1021 9					
06	19290 X	15881	-0-	-3409	-0-	89 1	14579 3	Y	721	729 1	2 8	247
						420 4	793 9					
07	19933 X	16449	-0-	-3484	-0-	72 1	15477 3	Y	664	646 1	1 8	264
						170 4	730 9					
08	19933 X	17142	-0-	-2791	-0-	16319 3	823 9	Y	748	796 1	6 8	210
09	17490 X	15328	-0-	-2162	-0-	14543 3	785 9	Y	714	807 1	3 8	114
10	17949 X	15893	-0-	-2056	-0-	15121 3	772 9	Y	702	672 1	2 8	142
11	16590 X	15216	-0-	-1374	-0-	14526 3	690 9	Y	627	573 1	2 8	194
12	17143 X	14286	-0-	-2857	-0-	13559 3	727 9	Y	661	727 1	1 8	127
TOTAL GAS PROD:		199,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,004						

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 276511	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 6800 - 11081	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
		WELL #:	2001H	RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623 - 12050					
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
01		18662 X	10570	-0-	-8092	-0-	258 1	6942 3	Y	1030	1040	1				276
							2237 4	1133 9								
02		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	341 1	8848 3	Y	884	885	1				275
							427 4	972 9								
03		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	261 1	6642 3	Y	525	500	1				300
							261 4	578 9								
04		12300 X	11010	-0-	-1290	-0-	379 1	9868 3	Y	647	631	1				316
							51 4	712 9								
05		22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	843 1	20069 3	Y	1244	1348	1				212
							1368 9									
06		10950 X	6210	-0-	-4740	-0-	212 1	5259 3	Y	533	477	1				268
							153 4	586 9								
07		11377 X	6659	-0-	-4718	-0-	202 1	5738 3	Y	654	556	1				366
							719 9									
08		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	501 1	13148 3	Y	1129	1259	1				236
							1242 9									
09		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	896 1	21725 3	Y	778	863	1				151
							856 9									
10		25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	918 1	23348 3	Y	962	900	1				213
							85 4	1058 9								
*11		23720 X	23720	-0-	-0-	-0-	851 1	21887 3	Y	777	744	1				246
							127 4	855 9								
*12		22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	828 1	20692 3	Y	923	594	1				575
							264 4	1015 9								
TOTAL GAS PROD:			185,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,086						

GLENNE		WELL #:	2001H	RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225 - 12780					
01		25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	690 1	23997 4	Y	793	498	1				858
							872 9									
02		32057 X	32057	-0-	-0-	-0-	870 1	30326 4	Y	783	571	1				1070
							861 9									
03		34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	930 1	32543 4	Y	1160	1210	1				1020
							1276 9									
04		26010 X	8699	-0-	-17311	-0-	750 1	383 3	Y	779	575	1				1224
							6709 4	857 9								
05		33573 X	7740	-0-	-25833	-0-	930 1	5396 3	Y	1248	1242	1				1230
							41 4	1373 9								
06		32490 X	6728	-0-	-25762	-0-	820 1	4996 3	Y	822	970	1				1082
							8 4	904 9								
07		33573 X	6575	-0-	-26998	-0-	870 1	4785 3	Y	707	1071	1				718
							142 4	778 9								
08		8153 X	6815	-0-	-1338	-0-	930 1	4844 3	Y	718	715	1				721
							251 4	790 9								
09		7890 X	5757	-0-	-2133	-0-	900 1	3872 3	Y	869	675	1				915
							29 4	956 9								
10		7750 X	5236	-0-	-2514	-0-	920 1	3546 3	Y	691	1051	1	4	8		551
							10 4	760 9								
11		6720 X	4893	-0-	-1827	-0-	900 1	3029 3	Y	860	729	1				682
							18 4	946 9								
12		6820 X	3261	-0-	-3559	-0-	645 1	1862 3	Y	525	334	1				873
							176 4	578 9								
TOTAL GAS PROD:			148,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,955						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER B UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688					
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
01	8773 X	4203	-0-	-4570	-0-	991 3	1170 4	N	1856	1570 1					1189
						2042 9									
02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	4134 3	600 4	N	1519	1990 1					718
						1671 9									
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	200 1	3824 3	N	1553	1308 1					963
						980 4	1708 9								
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	840 1	2408 3	N	1216	1178 1					1001
						1530 4	1338 9								
05	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	915 1	6583 3	N	1601	1080 1					1522
						1761 9									
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	900 1	6645 3	N	1069	2177 1					414
						1176 9									
07	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	480 1	6562 3	N	1228	435 1		3 8			1204
						1351 9									
08	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	840 1	11288 3	N	2693	3490 1					407
						1000 4	2962 9								
09	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	900 1	7831 3	N	1658	1662 1					403
						150 4	1824 9								
10	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	930 1	8057 3	N	1546	1367 1		1 8			581
						1701 9									
11	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	610 1	7327 3	N	1213	461 1		1 8			1332
						1334 9									
*12	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	870 1	5979 3	N	1235	835 1		4 8			1728
						257 4	1359 9								
TOTAL GAS PROD:		105,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,387									

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556					
01	12090 X	7197	-0-	-4893	-0-	630 1	5355 4	N	1102	552 1					1228
						1212 9									
02	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	870 1	7395 4	N	1229	1456 1					1001
						1352 9									
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	930 1	7905 4	N	1303	1829 1					475
						1433 9									
04	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	900 1	6756 3	N	1155	1039 1					591
						1673 4	1271 9								
05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	930 1	9308 3	N	1142	1122 1					611
						39 4	1256 9								
06	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	880 1	9852 3	N	1032	701 1					942
						71 4	1135 9								
07	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	900 1	9839 3	N	1057	1323 1					676
						24 4	1163 9								
08	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	930 1	8695 3	N	950	1096 1					530
						293 4	1045 9								
09	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	900 1	8847 3	N	1040	932 1					638
						85 4	1144 9								
10	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	483 1	9051 3	Y	1048	1110 1					576
						426 4	1153 9								
11	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	441 1	9411 3	Y	1024	1110 1					490
						15 4	1126 9								
12	10850 X	10471	-0-	-379	-0-	439 1	8978 3	Y	866	725 1					631
						101 4	953 9								
TOTAL GAS PROD:		127,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,948									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415					
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
01	78926 X	64281	-0-	-14645	-0-	1912	1	58505	3	Y	3513	3506	1		703
						3864	9								
02	50847 X	50847	-0-	-0-	-0-	1707	1	44704	3	Y	3605	3840	1		468
						470	4	3966	9						
03	37418 X	37418	-0-	-0-	-0-	1295	1	30151	3	Y	3874	3559	1		783
						1711	4	4261	9						
04	42240 X	33454	-0-	-8786	-0-	1111	1	26362	3	Y	4630	4851	1		562
						888	4	5093	9						
05	43648 X	33484	-0-	-10164	-0-	1205	1	27148	3	Y	3490	3682	1		370
						1292	4	3839	9						
06	42240 X	31574	-0-	-10666	-0-	1131	1	25563	3	Y	3160	3187	1		343
						1404	4	3476	9						
07	43648 X	31446	-0-	-12202	-0-	1154	1	25270	3	Y	3329	3287	1		385
						1360	4	3662	9						
08	37417 X	36672	-0-	-745	-0-	1240	1	29824	3	Y	4166	4163	1		388
						1025	4	4583	9						
09	35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	1221	1	30088	3	Y	3380	3388	1		380
						3718	9								
10	33480 X	33149	-0-	-331	-0-	1238	1	28516	3	Y	2771	2767	1		384
						347	4	3048	9						
11	35490 X	29299	-0-	-6191	-0-	1076	1	25236	3	Y	2552	2575	1		361
						180	4	2807	9						
12	36673 X	31325	-0-	-5348	-0-	1188	1	26514	3	Y	2820	2839	1		342
						521	4	3102	9						
TOTAL GAS PROD:		447,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,290									

WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925					
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	652	1	1471	3	Y	1426	1686	1	19 8	405
						306	4	1569	9						
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	610	1	2689	3	Y	1284	1227	1		462
						354	4	1412	9						
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	583	1	2443	3	Y	859	1017	1		304
						383	4	945	9						
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	521	1	2177	3	Y	847	880	1		271
						367	4	932	9						
05	4185 X	4182	-0-	-3	-0-	545	1	2539	3	Y	850	785	1		336
						163	4	935	9						
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	497	1	2705	3	Y	948	882	1		402
						1043	9								
07	4185 X	3784	-0-	-401	-0-	500	1	2471	3	Y	706	598	1		510
						36	4	777	9						
08	4154 X	4120	-0-	-34	-0-	574	1	2535	3	Y	761	939	1		332
						174	4	837	9						
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	612	1	2934	3	Y	684	652	1		364
						10	4	752	9						
10	4154 X	3565	-0-	-589	-0-	441	1	2361	3	Y	694	833	1		225
						763	9								
11	4020 X	3670	-0-	-350	-0-	536	1	2470	3	Y	604	620	1		209
						664	9								
12	4154 X	3410	-0-	-744	-0-	516	1	2280	3	Y	558	514	1		253
						614	9								
TOTAL GAS PROD:		48,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,221									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014					TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41602 X	34509	-0-	-7093	-0-	974	1	26512	3	Y	4399	4438	1		544	
						2184	4	4839	9							
02	33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	970	1	28544	3	Y	3543	3634	1		453	
						342	4	3897	9							
03	39824 X	39824	-0-	-0-	-0-	1129	1	32978	3	Y	2566	2444	1		575	
						2894	4	2823	9							
04	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	1127	1	29101	3	Y	2637	2775	1		437	
						3631	4	2901	9							
05	35309 X	34895	-0-	-414	-0-	1114	1	29699	3	Y	2419	2466	1		390	
						1421	4	2661	9							
06	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	1106	1	30641	3	Y	2384	2369	1		405	
						828	4	2622	9							
07	35796 X	35796	-0-	-0-	-0-	1168	1	31422	3	Y	2102	2315	1		192	
						894	4	2312	9							
08	38409 X	37186	-0-	-1223	-0-	1197	1	32764	3	Y	2519	2517	1		194	
						454	4	2771	9							
09	36750 X	35883	-0-	-867	-0-	1192	1	32171	3	Y	2291	2175	1		310	
						2520	9									
10	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	1197	1	33031	3	Y	2096	2105	1		301	
						71	4	2306	9							
11	36000 X	33892	-0-	-2108	-0-	1152	1	30406	3	Y	2014	1956	1		359	
						119	4	2215	9							
12	37200 X	34265	-0-	-2935	-0-	1218	1	30726	3	Y	1934	1988	1		305	
						194	4	2127	9							
TOTAL GAS PROD:		428,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,904										

CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014					TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335					
01	38719 X	30835	-0-	-7884	-0-	886	1	27110	3	Y	2581	2575	1		416	
						2839	9									
02	37130 X	37130	-0-	-0-	-0-	1245	1	32593	3	Y	2682	2815	1		283	
						342	4	2950	9							
03	35669 X	35669	-0-	-0-	-0-	1276	1	29731	3	Y	2704	2487	1		500	
						1688	4	2974	9							
04	33900 X	30559	-0-	-3341	-0-	1106	1	26235	3	Y	2122	2331	1		291	
						884	4	2334	9							
05	38688 X	29669	-0-	-9019	-0-	1085	1	24429	3	Y	2722	2739	1		274	
						1161	4	2994	9							
06	37440 X	28898	-0-	-8542	-0-	1056	1	23861	3	Y	2427	2436	1		265	
						1311	4	2670	9							
07	38688 X	29948	-0-	-8740	-0-	1126	1	24648	3	Y	2589	2552	1		302	
						1326	4	2848	9							
08	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-	1132	1	27250	3	Y	2682	2726	1		258	
						937	4	2950	9							
09	29657 X	29657	-0-	-0-	-0-	1057	1	26058	3	Y	2311	2307	1		262	
						2542	9									
10	28597 X	28597	-0-	-0-	-0-	1078	1	24833	3	Y	2167	2129	1		300	
						302	4	2384	9							
11	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	1045	1	24491	3	Y	2338	2309	1		329	
						174	4	2572	9							
*12	28448 X	28448	-0-	-0-	-0-	1089	1	24294	3	Y	2353	2389	1		293	
						477	4	2588	9							
TOTAL GAS PROD:		369,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,678										

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// //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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	68634	X	55659	-0-	-12975	-0-	1735 1	47353 3	Y	2432	2464	1				353
02	40153	X	40153	-0-	-0-	-0-	3896 4	2675 9	Y	2385	2437	1				301
03	47416	X	47416	-0-	-0-	-0-	1221 1	35880 3	Y	3537	3314	1				524
04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	428 4	2624 9	Y	2332	2446	1				410
05	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	1328 1	38793 3	Y	2939	2885	1				464
06	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	3404 4	3891 9	Y	2621	2633	1				452
07	41331	X	41331	-0-	-0-	-0-	1195 1	30861 3	Y	2452	2678	1				226
08	44568	X	44568	-0-	-0-	-0-	3851 4	2565 9	Y	2704	2716	1				214
09	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	1383 1	36830 3	Y	2427	2309	1				332
10	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	1760 4	3233 9	Y	2321	2318	1				335
11	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	1234 1	34165 3	Y	2181	2123	1				393
*12	37085	X	37085	-0-	-0-	-0-	923 4	2883 9	Y	1976	2051	1				318
							2670 9									
							1322 1	36494 3	Y							
							78 4	2553 9								
							1280 1	33790 3	Y							
							132 4	2399 9								
							1322 1	33378 3	Y							
							211 4	2174 9								
TOTAL GAS PROD:			504,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,307									

DR STATE EAST		WELL #:	2003H	RRCID ->	277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	7059	-	11825			
01	135301	X	22426	-0-	-112875	-0-	610 1	6527 3	N	1039	745	1	938			
02	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	14146 4	1143 9	N	1141	1324	1	755			
03	30845	X	22748	-0-	-8097	-0-	580 1	13248 3	N	990	1138	1	607			
04	29850	X	19722	-0-	-10128	-0-	9378 4	1255 9	N	1046	987	1	666			
05	26288	X	21261	-0-	-5027	-0-	590 1	20229 3	N	937	1007	1	596			
06	25290	X	23352	-0-	-1938	-0-	840 4	1089 9	N	963	379	1	1180			
07	26133	X	21969	-0-	-4164	-0-	600 1	17391 3	N	803	937	1	1046			
08	22754	X	21132	-0-	-1622	-0-	580 4	1151 9	N	776	1119	1	703			
09	23340	X	19163	-0-	-4177	-0-	620 1	19610 3	N	742	778	1	667			
10	24118	X	19435	-0-	-4683	-0-	1031 9		N	745	392	1	1020			
11	23340	X	19419	-0-	-3921	-0-	600 1	19678 3	N	710	1079	1	651			
12	21979	X	19778	-0-	-2201	-0-	220 4	816 9	N	766	435	1	982			
							630 1	17497 3	N							
							220 4	816 9								
							630 1	17885 3	N							
							100 4	820 9								
							580 1	18038 3	N							
							20 4	781 9								
							620 1	17795 3	N							
							520 4	843 9								
TOTAL GAS PROD:			254,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,658									



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014					TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725				
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
01	43369 X	39886	-0-	-3483	-0-	1032	1	28085	3	Y	1612	1632	1		646
						8996	4	1773	9						
02	38425 X	36036	-0-	-2389	-0-	1189	1	31039	3	Y	2095	2067	1		674
						1503	4	2305	9						
03	43431 X	43431	-0-	-0-	-0-	1479	1	37653	3	Y	2564	2374	1		864
						1479	4	2820	9						
04	39750 X	31766	-0-	-7984	-0-	1091	1	28480	3	Y	1860	1867	1		857
						149	4	2046	9						
05	39928 X	26861	-0-	-13067	-0-	1017	1	24205	3	Y	1490	1807	1		540
						1639	9								
06	42827 X	42827	-0-	-0-	-0-	1528	1	38057	3	Y	1938	1695	1		783
						1110	4	2132	9						
07	43431 X	42811	-0-	-620	-0-	1388	1	39434	3	Y	1808	1547	1		1044
						1989	9								
08	43431 X	30881	-0-	-12550	-0-	1089	1	28580	3	Y	1102	1516	1		630
						1212	9								
09	42630 X	24591	-0-	-18039	-0-	904	1	21943	3	Y	1585	1805	1		410
						1744	9								
10	44051 X	24987	-0-	-19064	-0-	882	1	22432	3	Y	1447	1365	1		492
						81	4	1592	9						
*11	42630 X	26373	-0-	-16257	-0-	919	1	23639	3	Y	1525	1452	1		565
						137	4	1678	9						
12	42811 X	25436	-0-	-17375	-0-	912	1	22789	3	Y	1314	860	1		1019
						290	4	1445	9						
TOTAL GAS PROD:		395,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,340									

CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014					TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587				
01	13113 X	8347	-0-	-4766	-0-	5182	3	400	4	N	2514	2545	1		997
						2765	9								
02	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	12044	3	380	4	N	2144	2422	1		719
						2358	9								
03	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	220	1	11353	3	N	2567	2418	1		868
						350	4	2824	9						
04	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	900	1	7600	3	N	2195	2230	1		833
						2250	4	2415	9						
05	16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	930	1	12647	3	N	2414	2284	1		963
						2655	9								
06	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	900	1	13890	3	N	2076	2010	1		1029
						2284	9								
07	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	930	1	13058	3	N	1960	1877	1		1112
						200	4	2156	9						
08	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	930	1	12263	3	N	1959	2146	1		925
						880	4	2155	9						
09	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	900	1	10601	3	N	1719	1861	1	4 8	779
						150	4	1891	9						
10	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	930	1	10890	3	N	1819	1522	1	2 8	1074
						2001	9								
11	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	510	1	8740	3	N	1293	1173	1		1194
						400	4	1422	9						
*12	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	900	1	9535	3	N	1754	1140	1	7 8	1801
						574	4	1929	9						
TOTAL GAS PROD:		168,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,414									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING			
		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014					TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555			
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	
01	35092 X	15526	-0-	-19566	-0-	471	1	13875	4	Y	1073	1114	1	337
						1180	9							
02	31784 X	25075	-0-	-6709	-0-	792	1	22590	4	Y	1539	1623	1	253
						1693	9							
03	30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	929	1	27466	4	Y	1966	1660	1	559
						2163	9							
04	25950 X	20153	-0-	-5797	-0-	296	1	15628	3	Y	1746	1901	1	404
						2308	4	1921	9					
05	26815 X	15908	-0-	-10907	-0-	173	1	14115	3	Y	1411	1575	1	240
						68	4	1552	9					
06	29580 X	14132	-0-	-15448	-0-	165	1	12644	3	Y	1203	1126	1	317
						1323	9							
07	30566 X	17664	-0-	-12902	-0-	240	1	15440	3	Y	1569	1411	1	475
						258	4	1726	9					
08	16089 X	13288	-0-	-2801	-0-	172	1	11462	3	Y	1239	1327	1	384
						291	4	1363	9				3 8	
09	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	135	1	16199	3	Y	1403	1140	1	647
						217	4	1543	9					
10	16089 X	13770	-0-	-2319	-0-	108	1	12564	3	Y	862	1257	1	252
						150	4	948	9					
11	15570 X	9081	-0-	-6489	-0-	43	1	8081	3	Y	870	1012	1	91
						957	9						19 8	
12	16089 X	14772	-0-	-1317	-0-	53	1	12907	3	Y	1435	1428	1	94
						233	4	1579	9				4 8	
TOTAL GAS PROD:		208,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,316								

DR STATE EAST		WELL #: 2803H		RRCID -> 277899		COMPL. DATE 11/25/2014					TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985			
01	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	900	1	3124	3	N	871	556	1	1026
						20652	4	958	9					
02	21750 X	21505	-0-	-245	-0-	770	1	16255	3	N	1070	1313	1	783
						3303	4	1177	9					
03	23250 X	14333	-0-	-8917	-0-	510	1	12648	3	N	614	788	1	609
						500	4	675	9					
04	24810 X	22232	-0-	-2578	-0-	800	1	20122	3	N	1191	764	1	1036
						1310	9							
05	25637 X	23855	-0-	-1782	-0-	870	1	21923	3	N	965	1344	1	657
						1062	9							
06	24810 X	17277	-0-	-7533	-0-	540	1	16035	3	N	638	19	1	1276
						702	9							
07	23002 X	12584	-0-	-10418	-0-	290	1	11557	3	N	670	913	1	1033
						737	9							
08	23870 X	19407	-0-	-4463	-0-	760	1	17844	3	N	730	383	1	1380
						803	9							
09	23100 X	15597	-0-	-7503	-0-	820	1	13970	3	N	550	1133	1	797
						202	4	605	9					
10	23870 X	18954	-0-	-4916	-0-	870	1	17442	3	N	584	578	1	803
						642	9							
11	18780 X	15766	-0-	-3014	-0-	820	1	14344	3	N	520	371	1	952
						30	4	572	9					
12	19406 X	15237	-0-	-4169	-0-	825	1	13796	3	N	560	797	1	715
						616	9							
TOTAL GAS PROD:		222,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,963								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030					
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
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						
04	40290 X	21821	-0-	-18469	-0-	1500	1	17593	3	N	2443	2491	1		636
						41	4	2687	9						
05	41633 X	22086	-0-	-19547	-0-	1550	1	17013	3	N	2582	2638	1		580
						683	4	2840	9						
06	40290 X	18849	-0-	-21441	-0-	1500	1	14460	3	N	2228	2225	1		583
						438	4	2451	9						
07	27590 X	17712	-0-	-9878	-0-	1550	1	11525	3	N	2118	2210	1		491
						2307	4	2330	9						
08	17515 X	15361	-0-	-2154	-0-	1550	1	11147	3	N	2228	2142	1		577
						213	4	2451	9						
09	16950 X	10069	-0-	-6881	-0-	1500	1	6433	3	N	1942	1958	1		561
						2136	9								
10	17515 X	10657	-0-	-6858	-0-	1550	1	6761	3	N	2106	2087	1		580
						29	4	2317	9						
11	16950 X	9940	-0-	-7010	-0-	1150	1	6678	3	N	1893	1141	1		1332
						30	4	2082	9						
12	17515 X	9704	-0-	-7811	-0-	880	1	6487	3	N	2012	1966	1		1378
						124	4	2213	9						
TOTAL GAS PROD:		227,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,301									

CARPENTER D UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750					
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						
04	8190 X	5780	-0-	-2410	-0-	480	1	4618	3	N	529	433	1		1076
						100	4	582	9						
05	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	930	1	6291	3	N	1195	1532	1		739
						1315	9								
06	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	900	1	6465	3	N	1241	1259	1		721
						1365	9								
07	7812 X	5670	-0-	-2142	-0-	480	1	4220	3	N	882	816	1	1 8	786
						970	9								
08	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	930	1	6328	3	N	1364	1208	1		942
						555	4	1500	9						
09	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	870	1	6430	3	N	1119	1460	1		601
						140	4	1231	9						
10	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	900	1	7093	3	N	1116	905	1	1 8	811
						1228	9								
11	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	630	1	6885	3	N	1042	941	1	1 8	911
						1146	9								
*12	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	900	1	6067	3	N	901	845	1	4 8	963
						1026	4	991	9						
TOTAL GAS PROD:		95,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,825									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE EAST		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
		WELL #:	3003H	RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6893 - 11610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		33111 X	33111	-0-	-0-	900 1 28835 4	1205 3 2171 9		N	1974	1865 1		932
02		31755 X	26509	-0-	-5246	720 1 2421 4	21621 3 1747 9		N	1588	1882 1		638
03		33945 X	25637	-0-	-8308	690 1 700 4	22564 3 1683 9		N	1530	1343 1		825
04		32850 X	23328	-0-	-9522	900 1 1538 9	20890 3		N	1398	1527 1		696
05		33108 X	23251	-0-	-9857	930 1 1484 9	20837 3		N	1349	1410 1		635
06		32040 X	25141	-0-	-6899	900 1 100 4	22820 3 1321 9		N	1201	568 1		1268
07		28334 X	26062	-0-	-2272	900 1 580 4	23340 3 1242 9		N	1129	769 1		1628
08		22351 X	20224	-0-	-2127	750 1 600 4	17760 3 1114 9		N	1013	1481 1		1160
09		22946 X	22946	-0-	-0-	890 1 500 4	20325 3 1231 9		N	1119	1347 1		932
10		23621 X	23621	-0-	-0-	930 1 120 4	21471 3 1100 9		N	1000	1137 1		795
11		21805 X	21805	-0-	-0-	890 1 1036 9	19879 3		N	942	384 1		1353
*12		22445 X	22445	-0-	-0-	960 1 820 4	19502 3 1163 9		N	1057	1181 1		1229
TOTAL GAS PROD:			294,080			TOTAL CONDENSATE PROD:				15,300			

CAPTAIN CALL		WELL #:	403H	RRCID -> 278371	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7818 - 12440					
01		41757 X	38559	-0-	-3198	1046 1 5513 9	32000 3	Y	5012	4962 1		353	
02		38744 X	34360	-0-	-4384	1103 1 304 4	28903 3 4050 9	Y	3682	3798 1		237	
03		38626 X	33392	-0-	-5234	1176 1 1556 4	27395 3 3265 9	Y	2968	2745 1		460	
04		37320 X	28859	-0-	-8461	1014 1 811 4	24057 3 2977 9	Y	2706	2824 1		342	
05		38564 X	29254	-0-	-9310	1036 1 1112 4	23354 3 3752 9	Y	3411	3424 1		329	
06		37320 X	26789	-0-	-10531	945 1 1173 4	21351 3 3320 9	Y	3018	3020 1		327	
07		36735 X	30592	-0-	-6143	1113 1 1313 4	24378 3 3788 9	Y	3444	3375 1		396	
08		32173 X	32173	-0-	-0-	1111 1 919 4	26736 3 3407 9	Y	3097	3195 1		298	
09		30466 X	30466	-0-	-0-	1052 1 3500 9	25914 3	Y	3182	3129 1		351	
10		30639 X	30639	-0-	-0-	1124 1 315 4	25893 3 3307 9	Y	3006	2948 1		409	
11		29638 X	29638	-0-	-0-	1064 1 178 4	24939 3 3457 9	Y	3143	3114 1		438	
*12		29878 X	29878	-0-	-0-	1119 1 491 4	24978 3 3290 9	Y	2991	3059 1		370	
TOTAL GAS PROD:			374,599			TOTAL CONDENSATE PROD:				39,660			

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
		WELL #:	2803H	RRCID -> 278421	COMPL. DATE 04/29/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8215 - 12340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	690	1 7779 4	Y	899	696	1	524
02	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	989	9 870 1	Y	892	886	1	530
03	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	981	9 930 1	Y	1007	714	1	823
04	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	1108	9 900 1	Y	908	1049	1	682
05	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	5772	4 999 9 930 1	Y	1038	1110	1	610
06	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	146	4 1142 9 890 1	Y	861	772	1	699
07	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	110	4 947 9 920 1	Y	851	702	1	848
08	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	726	4 936 9 930 1	Y	876	762	1	962
09	11250 X	7654	-0-	-3596	-0-	421	4 964 9 570 1	Y	579	799	1	742
*10	11625 X	10027	-0-	-1598	-0-	637	9 1007 1	Y	693	764	1	671
*11	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	396	4 762 9 1304 1	Y	786	767	1	690
12	11625 X	10643	-0-	-982	-0-	315	4 865 9 1226 1	Y	721	377	1	1034
						573	4 793 9					
TOTAL GAS PROD:		134,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,111						

GRISSOM		WELL #:	1802H	RRCID -> 278427	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH	10687	PERF. 8155 - 12645				
01	26846 X	8779	-0-	-18067	-0-	252	1 7402 4	Y	1023	940	1	288
02	26506 X	16171	-0-	-10335	-0-	1125	9 478 1	Y	1858	1853	1	293
03	28334 X	19280	-0-	-9054	-0-	2044	9 561 1	Y	1930	1660	1	563
04	27420 X	18289	-0-	-9131	-0-	2123	9 265 1	Y	1749	1904	1	408
05	17298 X	14992	-0-	-2306	-0-	2073	4 1924 9 163 1	Y	1361	1533	1	236
06	18660 X	18091	-0-	-569	-0-	63	4 1497 9 214 1	Y	1378	1258	1	356
07	19282 X	19199	-0-	-83	-0-	1516	9 266 1	Y	1419	1326	1	449
08	16740 X	14370	-0-	-2370	-0-	286	4 1561 9 188 1	Y	1306	1356	1	396
09	16200 X	12327	-0-	-3873	-0-	315	4 1437 9 90 1	Y	1312	1087	1	621
10	16740 X	12202	-0-	-4538	-0-	142	4 1443 9 94 1	Y	1058	1395	1	283
11	16200 X	11380	-0-	-4820	-0-	128	4 1164 9 52 1	Y	1286	1412	1	131
12	16740 X	13374	-0-	-3366	-0-	1415	9 9913 3 54 1	Y	1375	1406	1	97
						237	4 1513 9					
TOTAL GAS PROD:		178,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,055						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
		WELL #:	803H	RRCID ->	278497	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8243 - 12400		
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			619
02		7679 X	7679	-0-	-0-	810	1	4990	4	N	1708	1434 1	893
						1879	9						
03		9045 X	9045	-0-	-0-	930	1	331	3	N	1321	1294 1	920
						6331	4	1453	9				
04		7047 X	7047	-0-	-0-	855	1	3344	3	N	1145	1234 1	831
						1588	4	1260	9				
05		7750 X	7252	-0-	-498	930	1	4921	3	N	1247	917 1	1161
						29	4	1372	9				
06		7500 X	7171	-0-	-329	880	1	5116	3	N	1068	1276 1	953
						1175	9						
07		7750 X	6650	-0-	-1100	930	1	4418	3	N	1114	1299 1	768
						77	4	1225	9				
08		5776 X	5776	-0-	-0-	810	1	3673	3	N	1003	1179 1	592
						190	4	1103	9				
09		5892 X	5892	-0-	-0-	900	1	3848	3	N	1002	833 1	760
						42	4	1102	9			1 8	
10		6920 X	6920	-0-	-0-	930	1	4895	3	N	995	772 1	983
						1095	9						
11		6643 X	6643	-0-	-0-	900	1	4768	3	N	886	1355 1	514
						975	9						
*12		5478 X	5478	-0-	-0-	930	1	3525	3	N	930	471 1	973
						1023	9						
TOTAL GAS PROD:			75,553			TOTAL CONDENSATE PROD:					12,419		

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #:	1003H	RRCID ->	278551	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7662 - 11815		
01		155701 X	155701	-0-	-0-	1460	1	79799	3	N	8547	8213 1	992
						65040	4	9402	9				
02		142063 X	142063	-0-	-0-	1450	1	117704	3	N	6234	6208 1	1018
						16052	4	6857	9				
03		128424 X	128424	-0-	-0-	1450	1	118328	3	N	6277	6184 1	1111
						1741	4	6905	9				
04		83740 X	83740	-0-	-0-	1100	1	73411	3	N	4874	4991 1	994
						3868	4	5361	9				
05		100533 X	100533	-0-	-0-	1300	1	89996	3	N	5759	5778 1	950
						2902	4	6335	9			25 8	
06		80513 X	80513	-0-	-0-	1070	1	70696	3	N	4896	4582 1	1264
						3361	4	5386	9				
07		108527 X	108527	-0-	-0-	1450	1	95168	3	N	5664	6171 1	757
						5679	4	6230	9				
08		101412 X	101412	-0-	-0-	1550	1	93257	3	N	4466	4709 1	514
						1692	4	4913	9				
09		92583 X	92583	-0-	-0-	1320	1	86701	3	N	4147	4000 1	660
						4562	9					1 8	
10		89384 X	89384	-0-	-0-	1500	1	83675	3	N	3706	3720 1	646
						132	4	4077	9				
11		82329 X	82329	-0-	-0-	1380	1	76863	3	N	3522	3464 1	704
						212	4	3874	9				
*12		63841 X	63841	-0-	-0-	595	1	59532	3	N	2596	1682 1	1618
						858	4	2856	9				
TOTAL GAS PROD:			1,229,050			TOTAL CONDENSATE PROD:					60,688		

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE EAST		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920					
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
01	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	600	1	3377	3	N	1172	1419	1		619
						8947	4	1289	9						
02	22562 X	16213	-0-	-6349	-0-	690	1	12505	3	N	842	959	1		502
						2092	4	926	9						
03	24118 X	19392	-0-	-4726	-0-	870	1	15536	3	N	1351	1313	1		540
						1500	4	1486	9						
04	23340 X	16240	-0-	-7100	-0-	810	1	13982	3	N	953	801	1		692
						400	4	1048	9						
05	17329 X	16661	-0-	-668	-0-	780	1	14812	3	N	972	969	1		695
						1069	9								
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	810	1	17026	3	N	979	1115	1		559
						1077	9								
07	19406 X	19097	-0-	-309	-0-	910	1	16983	3	N	767	409	1		917
						360	4	844	9						
08	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	910	1	15212	3	N	659	550	1		1026
						100	4	725	9						
09	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	900	1	14155	3	N	695	925	1		796
						340	4	765	9						
10	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	930	1	14664	3	N	703	769	1		730
						773	9								
11	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	900	1	13893	3	N	690	381	1		1039
						759	9								
12	13919 X	12497	-0-	-1422	-0-	540	1	11442	3	N	468	14	1		1493
						515	9								
TOTAL GAS PROD:		198,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,251									

DR STATE EAST		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870					
01	52328 X	37546	-0-	-14782	-0-	1740	1	5136	3	N	1955	2121	1		588
						28519	4	2151	9						
02	43616 X	30074	-0-	-13542	-0-	1740	1	16029	3	N	1873	1923	1		538
						10245	4	2060	9						
03	46624 X	26219	-0-	-20405	-0-	1860	1	14925	3	N	1699	1554	1		683
						7565	4	1869	9						
04	45120 X	19194	-0-	-25926	-0-	1650	1	15895	3	N	1317	1043	1		957
						200	4	1449	9						
05	37541 X	19219	-0-	-18322	-0-	560	1	16316	3	N	1475	1748	1		684
						720	4	1623	9						
06	36330 X	24957	-0-	-11373	-0-	600	1	22935	3	N	1293	1041	1		936
						1422	9								
07	32147 X	25181	-0-	-6966	-0-	620	1	23312	3	N	1135	898	1		1173
						1249	9								
08	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	620	1	22088	3	N	1040	1113	1		1100
						1144	9								
09	21960 X	21077	-0-	-883	-0-	595	1	19211	3	N	937	583	1		1454
						240	4	1031	9						
10	22692 X	20079	-0-	-2613	-0-	540	1	18444	3	N	995	1135	1		1314
						1095	9								
11	21960 X	20350	-0-	-1610	-0-	600	1	18682	3	N	971	1113	1		1172
						1068	9								
12	22692 X	18774	-0-	-3918	-0-	610	1	17178	3	N	896	837	1		1231
						986	9								
TOTAL GAS PROD:		286,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,586									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE CENTRAL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 3405H		ASSOCIATED RRCID -> 278612		CAPACITY COMPL. DATE 01/19/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735					
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
01	28055 X	10947	-0-	-17108	-0-	420	1	9580	4	N	861	1096	1	2 8	558
						947	9								
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								
04	13380 X	10467	-0-	-2913	-0-	600	1	8983	4	N	804	600	1		868
						884	9								
05	11563 X	9824	-0-	-1739	-0-	580	1	8421	4	N	748	789	1		827
						823	9								
06	10590 X	4359	-0-	-6231	-0-	310	1	3661	4	N	353	382	1		798
						388	9								
07	10881 X	3510	-0-	-7371	-0-	310	1	2728	4	N	429	9	1		1218
						472	9								
08	8122 X	4633	-0-	-3489	-0-	295	1	3646	4	N	629	546	1		1301
						692	9								
09	7860 X	4578	-0-	-3282	-0-	290	1	3705	4	N	530	758	1		1073
						583	9								
10	8122 X	4791	-0-	-3331	-0-	310	1	3670	4	N	737	921	1		889
						811	9								
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	300	1	3690	4	N	493	695	1		687
						542	9								
*12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4071	4	N	563	412	1		838
						619	9								
TOTAL GAS PROD:		80,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,431									

SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782					
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
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						
04	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	900	1	7822	3	N	1120	1114	1		554
						2034	4	1232	9						
05	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	930	1	11351	3	N	1073	1196	1		431
						40	4	1180	9						
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	900	1	11037	3	N	983	779	1		635
						1081	9								
07	12400 X	12341	-0-	-59	-0-	930	1	10284	3	N	928	785	1		778
						106	4	1021	9						
08	13268 X	11188	-0-	-2080	-0-	840	1	9098	3	N	842	1193	1		427
						324	4	926	9						
09	12840 X	11323	-0-	-1517	-0-	900	1	9338	3	N	891	792	1		526
						105	4	980	9						
10	13268 X	11767	-0-	-1501	-0-	930	1	9837	3	N	909	771	1		664
						1000	9								
11	12840 X	11815	-0-	-1025	-0-	900	1	9974	3	N	855	741	1		778
						941	9								
12	12338 X	10789	-0-	-1549	-0-	845	1	9126	3	N	744	769	1	4 8	749
						818	9								
TOTAL GAS PROD:		137,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,818									



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC OWL HILLS STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013				TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105					
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
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						
04	23430 X	23289	-0-	-141	-0-	900	1	20420	3	N	1684	1574	1		862
						117	4	1852	9						
05	25513 X	23340	-0-	-2173	-0-	900	1	20322	3	N	1608	1792	1		678
						349	4	1769	9						
06	24690 X	22488	-0-	-2202	-0-	870	1	19818	3	N	1480	1099	1		1059
						172	4	1628	9						
07	25513 X	22195	-0-	-3318	-0-	976	1	19579	3	N	1445	1671	1		833
						50	4	1590	9						
08	24676 X	22156	-0-	-2520	-0-	930	1	19697	3	N	1390	1321	1		902
						1529	9								
09	23280 X	21060	-0-	-2220	-0-	900	1	18695	3	N	1332	1533	1		701
						1465	9								
10	23343 X	21948	-0-	-1395	-0-	930	1	19507	3	N	1374	1148	1		927
						1511	9								
11	22500 X	21201	-0-	-1299	-0-	870	1	18924	3	N	1252	1281	1		898
						30	4	1377	9						
12	22196 X	22156	-0-	-40	-0-	930	1	19710	3	N	1378	1227	1		1049
						1516	9								
TOTAL GAS PROD:		272,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,747									

DR STATE EAST		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950					
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						
04	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	900	1	5569	3	N	279	380	1		187
						307	9								
05	6975 X	3883	-0-	-3092	-0-	540	1	3145	3	N	180	22	1		345
						198	9								
06	7080 X	5298	-0-	-1782	-0-	220	1	4814	3	N	129				474
						122	4	142	9						
07	7316 X	3486	-0-	-3830	-0-	253	1	1953	3	N	166				640
						1097	4	183	9						
08	6417 X	4553	-0-	-1864	-0-	310	1	4006	3	N	215				855
						237	9								
09	6210 X	3487	-0-	-2723	-0-	270	1	3040	3	N	161	379	1		637
						177	9								
10	5487 X	4390	-0-	-1097	-0-	260	1	3613	3	N	198	385	1		450
						299	4	218	9						
*11	5310 X	4951	-0-	-359	-0-	295	1	4392	3	N	240	8	1		682
						264	9								
*12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	310	1	4426	3	N	235	397	1		520
						259	9								
TOTAL GAS PROD:		62,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,656									

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 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
01		131905 X	49650	-0-	-82255	-0-	1390 1	45313 3	N		2679	2714 1			506	
							2947 9									
02		45559 X	43800	-0-	-1759	-0-	1430 1	39467 3	N		2349	2244 1			611	
							319 4	2584 9								
03		48701 X	44763	-0-	-3938	-0-	1550 1	38485 3	N		2317	2355 1			573	
							2179 4	2549 9								
04		48060 X	41537	-0-	-6523	-0-	1500 1	37226 3	N		2070	1989 1			654	
							534 4	2277 9								
05		49662 X	43391	-0-	-6271	-0-	1550 1	38173 3	N		2189	2379 1			464	
							1260 4	2408 9								
06		48060 X	42520	-0-	-5540	-0-	1500 1	37769 3	N		2085	2155 1			394	
							957 4	2294 9								
07		46810 X	42004	-0-	-4806	-0-	1550 1	37659 3	N		1863	1923 1			334	
							746 4	2049 9								
08		42625 X	41069	-0-	-1556	-0-	1550 1	36601 3	N		1963	1912 1			385	
							759 4	2159 9								
09		41250 X	37005	-0-	-4245	-0-	1500 1	33621 3	N		1713	1574 1			524	
							1884 9									
10		42625 X	38354	-0-	-4271	-0-	1520 1	34841 3	N		1727	1746 1			505	
							93 4	1900 9								
11		41250 X	36466	-0-	-4784	-0-	1500 1	32994 3	N		1550	1379 1			676	
							267 4	1705 9								
12		42005 X	36457	-0-	-5548	-0-	1120 1	32886 3	N		1610	689 1			1597	
							680 4	1771 9								
TOTAL GAS PROD:		497,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,115								

LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367						
01		114390 X	48122	-0-	-66268	-0-	1686 1	42460 3	Y		3552	3671 1			333	
							69 4	3907 9								
02		46864 X	36632	-0-	-10232	-0-	1308 1	31973 3	Y		2795	2682 1			446	
							276 4	3075 9								
03		47027 X	34137	-0-	-12890	-0-	1243 1	28678 3	Y		2642	2440 1			648	
							1310 4	2906 9								
04		46560 X	34844	-0-	-11716	-0-	1314 1	31231 3	Y		1859	2081 1			426	
							254 4	2045 9								
05		48112 X	33860	-0-	-14252	-0-	1336 1	28369 3	Y		1803	1882 1			347	
							2172 4	1983 9								
06		46560 X	22641	-0-	-23919	-0-	749 1	20336 3	Y		1177	1145 1			379	
							261 4	1295 9								
07		39153 X	38838	-0-	-315	-0-	1455 1	33047 3	Y		2566	2406 1			539	
							1513 4	2823 9								
08		38503 X	38503	-0-	-0-	-0-	1503 1	33976 3	Y		1999	2097 1			441	
							825 4	2199 9								
09		36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	1509 1	32948 3	Y		1910	1889 1			462	
							2101 9									
10		38843 X	36802	-0-	-2041	-0-	1492 1	32931 3	Y		2064	2190 1			336	
							109 4	2270 9								
11		37590 X	35431	-0-	-2159	-0-	1403 1	31433 3	Y		2070	1902 1			504	
							318 4	2277 9								
12		38843 X	34551	-0-	-4292	-0-	1222 1	31305 3	Y		1602	1511 1			595	
							262 4	1762 9								
TOTAL GAS PROD:		430,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,039								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC MITCHELL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325						
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
01	14880 X	8062	-0-	-6818	-0-	720	1	738	3	N	806	728	1		903	
						5717	4	887	9							
02	9570 X	5392	-0-	-4178	-0-	540	1	4201	4	N	592	457	1		1038	
						651	9									
03	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	810	1	7066	4	N	780	945	1		873	
						858	9									
04	7800 X	6572	-0-	-1228	-0-	840	1	2878	3	N	790	770	1		893	
						1985	4	869	9							
05	8060 X	7769	-0-	-291	-0-	930	1	5971	3	N	782	864	1		811	
						8	4	860	9							
06	8460 X	6589	-0-	-1871	-0-	720	1	5196	3	N	612	606	1		817	
						673	9									
07	8742 X	1591	-0-	-7151	-0-	10	1	1413	3	N	153				970	
						168	9									
08	6014 X	4983	-0-	-1031	-0-	4406	3	25	4	N	502	758	1		714	
						552	9									
09	5820 X	4409	-0-	-1411	-0-	3861	3	548	9	N	498	582	1		630	
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5338	3	701	9	N	637	587	1		680	
11	5820 X	5404	-0-	-416	-0-	4833	3	571	9	N	519	599	1		600	
12	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	4343	3	30	4	N	472	299	1		773	
						519	9									
TOTAL GAS PROD:		70,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,143										

ALDRIN STATE		WELL #: 2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220						
01	57660 X	8331	-0-	-49329	-0-	750	1	6287	4	N	1176	1156	1		647	
						1294	9									
02	11542 X	9418	-0-	-2124	-0-	870	1	7302	4	N	1133	1010	1		770	
						1246	9									
03	10385 X	8945	-0-	-1440	-0-	870	1	6861	4	N	1104	1124	1		750	
						1214	9									
04	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	870	1	5246	3	N	992	913	1		829	
						1502	4	1091	9							
05	10075 X	9495	-0-	-580	-0-	890	1	7514	3	N	992	992	1		829	
						1091	9									
06	9750 X	9150	-0-	-600	-0-	830	1	7329	3	N	901	623	1		1107	
						991	9									
07	10075 X	10015	-0-	-60	-0-	930	1	7850	3	N	993	1344	1		756	
						143	4	1092	9							
08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	906	1	6600	3	N	905	1024	1		637	
						379	4	996	9							
09	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	855	1	7271	3	N	809	654	1		792	
						890	9									
10	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	930	1	7809	3	N	826	999	1		619	
						336	4	909	9							
11	7410 X	7164	-0-	-246	-0-	590	1	5946	3	N	571	626	1		564	
						628	9									
*12	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	875	1	6735	3	N	842	621	1		785	
						1112	4	926	9							
TOTAL GAS PROD:		108,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,244										

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 803H		RRCID -> 278650	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7728	- 11730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	865 1	21761 3	Y	1399	1450 1		141
						35 4	1539 9					
02	31158 X	31158	-0-	-0-	-0-	1144 1	27949 3	Y	1659	1578 1		222
						240 4	1825 9					
03	34335 X	34335	-0-	-0-	-0-	1322 1	30531 3	Y	987	924 1		285
						1396 4	1086 9					
04	30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	1148 1	27270 3	Y	1259	1290 1		254
						221 4	1385 9					
05	27620 X	27620	-0-	-0-	-0-	1114 1	23667 3	Y	934	1008 1		180
						1812 4	1027 9					
06	21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	716 1	19405 3	Y	657	625 1		212
						248 4	723 9					
07	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1048 1	23812 3	Y	783	813 1		182
						1091 4	861 9					
08	29636 X	23920	-0-	-5716	-0-	956 1	21624 3	Y	741	762 1		161
						525 4	815 9					
09	28680 X	21334	-0-	-7346	-0-	900 1	19650 3	Y	713	701 1		173
						784 9						
10	27621 X	25609	-0-	-2012	-0-	1059 1	23396 3	Y	978	997 1		154
						78 4	1076 9					
11	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	1061 1	23746 3	Y	1211	1078 1		287
						240 4	1332 9					
12	26815 X	26319	-0-	-496	-0-	940 1	24066 3	Y	1011	931 1		367
						201 4	1112 9					
TOTAL GAS PROD:		318,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,332						

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9384	- 13350				
01	13330 X	2815	-0-	-10515	-0-	588 1	1224 3	Y	663	857 1	9 8	202
						274 4	729 9					
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	530 1	2331 3	Y	607	591 1		218
						306 4	668 9					
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	647 1	2713 3	Y	1086	1009 1		295
						425 4	1195 9					
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	679 1	2841 3	Y	1042	1028 1		309
						479 4	1146 9					
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	695 1	3238 3	Y	1003	923 1		389
						209 4	1103 9					
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	623 1	3390 3	Y	775	804 1		360
						853 9						
07	5332 X	4757	-0-	-575	-0-	640 1	3159 3	Y	829	645 1		544
						46 4	912 9					
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	666 1	2937 3	Y	926	1091 1		379
						201 4	1019 9					
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	588 1	2818 3	Y	921	839 1		461
						10 4	1013 9					
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	569 1	3049 3	Y	830	1021 1		270
						913 9						
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	664 1	3064 3	Y	1036	983 1		323
						1140 9						
*12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	724 1	3195 3	Y	1103	962 1		464
						1213 9						
TOTAL GAS PROD:		55,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,821						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD 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	
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									
04		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	699 1	18021 3	Y	2152	2021 1					296	
							2247 4	2367 9									
05		26908 X	21149	-0-	-5759	-0-	658 1	17523 3	Y	1936	1949 1					283	
							838 4	2130 9									
06		26040 X	23445	-0-	-2595	-0-	739 1	20447 3	Y	1552	1558 1					277	
							552 4	1707 9									
07		26908 X	21533	-0-	-5375	-0-	691 1	18544 3	Y	1610	1736 1					151	
							527 4	1771 9									
08		18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	589 1	16109 3	Y	1505	1531 1					125	
							223 4	1656 9									
09		18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	621 1	16769 3	Y	1238	1187 1					176	
							1362 9										
10		22603 X	22603	-0-	-0-	-0-	732 1	20205 3	Y	1475	1438 1					213	
							43 4	1623 9									
11		20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	695 1	18349 3	Y	1289	1264 1					238	
							72 4	1418 9									
*12		19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	686 1	17299 3	Y	1335	1358 1					215	
							109 4	1469 9									
TOTAL GAS PROD:		242,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,912									

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730							
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									
04		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	488 1	11579 3	Y	1626	1499 1					293	
							94 4	1789 9									
05		14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	560 1	11859 3	Y	1283	1341 1					235	
							906 4	1411 9									
06		13170 X	11863	-0-	-1307	-0-	385 1	10431 3	Y	831	793 1					273	
							133 4	914 9									
07		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	597 1	13555 3	Y	1417	1377 1					313	
							620 4	1559 9									
08		16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	611 1	13838 3	Y	1259	1294 1					278	
							337 4	1385 9									
09		14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	571 1	12460 3	Y	1148	1141 1					285	
							1263 9										
10		14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	549 1	12119 3	Y	1508	1550 1					243	
							40 4	1659 9									
11		12780 X	12369	-0-	-411	-0-	466 1	10431 3	Y	1243	1171 1					315	
							105 4	1367 9									
12		13206 X	11695	-0-	-1511	-0-	388 1	9929 3	Y	1177	1067 1					425	
							83 4	1295 9									
TOTAL GAS PROD:		162,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,525									

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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							
04	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	1119 1	28907 3	Y	1999	2082	1			347
							3608 4	2199 9							
05	40517	X	36671	-0-	-3846	-0-	1185 1	31589 3	Y	2169	2162	1			354
							1511 4	2386 9							
06	39210	X	32120	-0-	-7090	-0-	1031 1	28527 3	Y	1629	1689	1			294
							770 4	1792 9							
07	40517	X	34665	-0-	-5852	-0-	1133 1	30486 3	Y	1981	2093	1			182
							867 4	2179 9							
08	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	1107 1	30288 3	Y	1705	1746	1			141
							420 4	1876 9							
09	31800	X	30965	-0-	-835	-0-	1039 1	28037 3	Y	1717	1620	1			238
							1889 9								
10	33051	X	33051	-0-	-0-	-0-	1089 1	30037 3	Y	1692	1682	1			248
							64 4	1861 9							
11	31800	X	31313	-0-	-487	-0-	1073 1	28296 3	Y	1667	1611	1			304
							110 4	1834 9							
12	32860	X	31042	-0-	-1818	-0-	1114 1	28111 3	Y	1491	1548	1			247
							177 4	1640 9							
TOTAL GAS PROD:		409,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,121							

CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790					
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							
04	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	825 1	19593 3	Y	1381	1436	1			173
							661 4	1519 9							
05	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	878 1	19780 3	Y	1723	1731	1			165
							941 4	1895 9							
06	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	836 1	18890 3	Y	1427	1440	1			152
							1038 4	1570 9							
07	23343	X	22629	-0-	-714	-0-	872 1	19114 3	Y	1466	1451	1			167
							1030 4	1613 9							
08	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	799 1	19209 3	Y	1518	1544	1			141
							660 4	1670 9							
09	21150	X	20886	-0-	-264	-0-	751 1	18496 3	Y	1490	1469	1			162
							1639 9								
10	21855	X	21796	-0-	-59	-0-	831 1	19125 3	Y	1462	1428	1			196
							232 4	1608 9							
11	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	860 1	20150 3	Y	1609	1584	1			221
							143 4	1770 9							
12	21855	X	21434	-0-	-421	-0-	840 1	18739 3	Y	1352	1405	1			168
							368 4	1487 9							
TOTAL GAS PROD:		253,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,817							

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	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
01	104470	X	10615	-0-	-93855	-0-	314 1	9620 3	Y	619	619	1				90
							681 9									
02	12499	X	8883	-0-	-3616	-0-	295 1	7711 3	Y	724	749	1				65
							81 4	796 9								
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	723 1	16834 3	Y	360	339	1				86
							955 4	396 9								
04	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	954 1	22663 3	Y	74	135	1				25
							765 4	81 9								
05	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	1066 1	24012 3	Y	157	157	1				25
							1142 4	173 9								
06	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1072 1	24221 3	Y	172	175	1				22
							1330 4	189 9								
07	25265	X	24393	-0-	-872	-0-	1005 1	22029 3	Y	156	157	1				21
							1187 4	172 9								
08	26381	X	23395	-0-	-2986	-0-	898 1	21599 3	Y	142	147	1				16
							742 4	156 9								
09	25860	X	23186	-0-	-2674	-0-	899 1	22156 3	Y	119	119	1				16
							131 9									
10	26722	X	22202	-0-	-4520	-0-	909 1	20939 3	Y	91	92	1				15
							254 4	100 9								
11	25860	X	21675	-0-	-4185	-0-	875 1	20519 3	Y	123	119	1				19
							146 4	135 9								
12	24397	X	23755	-0-	-642	-0-	994 1	22185 3	Y	127	129	1				17
							436 4	140 9								
TOTAL GAS PROD:		254,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,864								

CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652						
01	16430	X	1613	-0-	-14817	-0-	824 3	255 4	Y	485	137	0	379	1		39
							534 9									
02	2697	X	1530	-0-	-1167	-0-	947 3	73 4	Y	464	478	0				25
							510 9									
03	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	25 1	773 3	Y	509	500	0				34
							153 4	560 9								
04	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	144 1	1615 3	Y	592	547	0				79
							170 4	651 9								
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	447 1	5747 3	Y	1047	1053	0				73
							1152 9									
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	401 1	5252 3	Y	881	892	0				62
							969 9									
07	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	22 1	2203 3	Y	170	200	0				32
							187 9									
08	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	175 1	12985 3	Y	1224	1168	0				88
							1059 4	1346 9								
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	354 1	4590 3	Y	857	866	0	2	8		77
							96 4	943 9								
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	451 1	4345 3	Y	869	801	0				145
							127 4	956 9								
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	220 1	4171 3	Y	939	988	0	1	8		95
							1033 9									
*12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	308 1	3893 3	Y	781	731	0	7	8		138
							329 4	859 9								
TOTAL GAS PROD:		61,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,818								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #: 1002H	RRCID -> 278771	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 7577	PERF. 7701 - 11710					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	255471 X	79991	-0-	-175480	-0-	1550 1	60608 3	N	8899	8412 1			1457
						8044 4	9789 9						
02	238989 X	70671	-0-	-168318	-0-	1450 1	60957 3	N	6705	7213 1			949
						888 4	7376 9						
03	151993 X	69281	-0-	-82712	-0-	1500 1	58090 3	N	6228	6284 1			893
						2840 4	6851 9						
04	118710 X	57130	-0-	-61580	-0-	913 1	40296 3	Y	5252	5593 1			552
						10144 4	5777 9						
05	84351 X	57554	-0-	-26797	-0-	575 1	27927 3	Y	5124	5007 1			669
						23416 4	5636 9						
06	77400 X	54169	-0-	-23231	-0-	408 1	40330 3	Y	4476	4975 1			170
						8507 4	4924 9						
07	75547 X	50570	-0-	-24977	-0-	359 1	41754 3	Y	4183	4144 1			209
						3856 4	4601 9						
08	61969 X	45909	-0-	-16060	-0-	376 1	40464 3	Y	3774	3746 1			237
						918 4	4151 9						
09	57120 X	43562	-0-	-13558	-0-	396 1	39500 3	Y	3333	3236 1			334
						3666 9							
10	57567 X	46712	-0-	-10855	-0-	436 1	42574 3	Y	3236	3389 1			181
						142 4	3560 9						
11	54180 X	44082	-0-	-10098	-0-	425 1	40268 3	Y	2991	2841 1	1 8		330
						99 4	3290 9						
12	50561 X	28703	-0-	-21858	-0-	265 1	26175 3	Y	1741	1855 1			216
						348 4	1915 9						
TOTAL GAS PROD:				648,334	TOTAL CONDENSATE PROD:				55,942				

DR STATE CENTRAL				WELL #: 202H	RRCID -> 278891	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 7767	PERF. 7972 - 13045					
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						
04	28320 X	13293	-0-	-15027	-0-	560 1	9072 3	N	1537	1606 1			619
						1970 4	1691 9						
05	29264 X	7662	-0-	-21602	-0-	180 1	6360 3	N	1020	469 1			1170
						1122 9							
06	27420 X	9048	-0-	-18372	-0-	769 1	6498 3	N	1619	1794 1			995
						1781 9							
07	19065 X	6957	-0-	-12108	-0-	900 1	3953 3	N	1731	1480 1			1246
						200 4	1904 9						
08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	1025 1	3737 3	N	1606	1482 1			1370
						1767 9							
09	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	900 1	5954 3	N	1532	2283 1	1 8		618
						158 4	1685 9						
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	930 1	8717 3	N	1487	1164 1			941
						1636 9							
11	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	800 1	7641 3	N	1406	1258 1			1089
						1547 9							
*12	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	755 1	7100 3	N	1451	1215 1			1325
						1596 9							
TOTAL GAS PROD:				146,810	TOTAL CONDENSATE PROD:				20,139				



SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC JOHNNIE WALKER STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7599 - 11490				
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
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					
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	2398	1	3357	3	Y	206			548
						934	4	227	9					
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	2653	1	3922	3	Y	263	543	1	268
						50	4	289	9					
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	1549	1	5244	3	Y	319	303	1	284
						351	9							
07	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	900	1	6078	3	Y	321			605
						353	9							
08	7161 X	7033	-0-	-128	-0-	900	1	5536	3	Y	293	313	1	585
						275	4	322	9					
09	7140 X	6867	-0-	-273	-0-	870	1	5637	3	Y	273	351	1	507
						60	4	300	9					
10	7378 X	6304	-0-	-1074	-0-	900	1	5064	3	Y	309	352	1	460
						340	9						4 8	
11	7140 X	4451	-0-	-2689	-0-	390	1	3812	3	Y	226	1	8	685
						249	9							
12	7316 X	5931	-0-	-1385	-0-	930	1	4793	3	Y	189	359	1	515
						208	9							

TOTAL GAS PROD: 65,321

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,931

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 601H		RRCID -> 278929		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7575 - 10863				
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							
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	70			196
						2	4	77	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	150	1	71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	40	1	36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 283

TOTAL CONDENSATE PROD: 299

SHEPARD STATE		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595					
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
01	60822 X	33275	-0-	-27547	-0-	852 1	20220 3	7802 4	4401 9	Y	4001	4165 1	5 8	592	
02	56898 X	27766	-0-	-29132	-0-	815 1	22204 3	1881 4	2866 9	Y	2605	2630 1		567	
03	60822 X	29583	-0-	-31239	-0-	864 1	22875 3	3041 4	2803 9	Y	2548	2577 1		538	
04	58860 X	28173	-0-	-30687	-0-	900 1	21709 3	3195 4	2369 9	Y	2154	2442 1		250	
05	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	974 1	24115 3	1821 4	2400 9	Y	2182	2224 1		208	
06	32190 X	27938	-0-	-4252	-0-	905 1	24944 3	2089 9		Y	1899	1887 1		220	
07	29667 X	27406	-0-	-2261	-0-	939 1	23837 3	428 4	2202 9	Y	2002	1962 1		260	
08	29574 X	12596	-0-	-16978	-0-	491 1	9554 3	1327 4	1224 9	Y	1113	1096 1		277	
09	28350 X	20571	-0-	-7779	-0-	871 1	17380 3	257 4	2063 9	Y	1875	1695 1		457	
10	29295 X	20855	-0-	-8440	-0-	1020 1	17227 3	2608 9		Y	2371	2045 1		783	
11	27930 X	14838	-0-	-13092	-0-	702 1	12238 3	1898 9		Y	1725	2118 1	1 8	389	
12	27404 X	17448	-0-	-9956	-0-	977 1	14454 3	2017 9		Y	1834	1953 1	1 8	269	
TOTAL GAS PROD:		289,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,309									

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500					
01	0	34145	-0-	34145	433613	1008 1	18779 3	8662 4	5696 9	Y	5178	5327 1		393	
02	0	29675	-0-	29675	463288	821 1	22131 3	1738 4	4985 9	Y	4532	4626 1		299	
03	0	28938	-0-	28938	492226	844 1	20392 3	4356 4	3346 9	Y	3042	2765 1		576	
04	518395 X	26169	-0-	-492226	-0-	897 1	18913 3	3226 4	3133 9	Y	2848	3052 1		372	
05	25986 X	25986	-0-	-0-	-0-	939 1	20062 3	1937 4	3048 9	Y	2771	2714 1		429	
06	25020 X	24710	-0-	-310	-0-	933 1	21145 3	34 4	2598 9	Y	2362	2370 1		421	
07	25854 X	23619	-0-	-2235	-0-	959 1	19531 3	489 4	2640 9	Y	2400	2319 1		502	
08	25854 X	21229	-0-	-4625	-0-	877 1	16892 3	1187 4	2273 9	Y	2066	2150 1		418	
09	25020 X	21735	-0-	-3285	-0-	900 1	18127 3	348 4	2360 9	Y	2145	1951 1		612	
10	25854 X	24231	-0-	-1623	-0-	989 1	20730 3	2512 9		Y	2284	2473 1	1 8	422	
11	24720 X	22111	-0-	-2609	-0-	930 1	19116 3	2065 9		Y	1877	1726 1	2 8	571	
12	23622 X	20958	-0-	-2664	-0-	953 1	17645 3	415 4	1945 9	Y	1768	2071 1		268	
TOTAL GAS PROD:		303,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,273									

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 406H	RRCID -> 280232	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8295 - 12510					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	22861	-0-	22861	320726	672 1 5759 4	12585 3 3845 9	Y	3495	3595	1	265
02	0	28937	-0-	28937	349663	859 1 1821 4	23182 3 3075 9	Y	2795	2875	1	185
03	0	31358	-0-	31358	381021	896 1 4619 4	21626 3 4217 9	Y	3834	3327	1	692
04	407904 X	26883	-0-	-381021	-0-	903 1 3247 4	19035 3 3698 9	Y	3362	3612	1	442
05	42036 X	26054	-0-	-15982	-0-	921 1 1901 4	19688 3 3544 9	Y	3222	3164	1	500
06	40680 X	23668	-0-	-17012	-0-	867 1 32 4	19678 3 3091 9	Y	2810	2810	1	500
07	42036 X	22443	-0-	-19593	-0-	891 1 455 4	18145 3 2952 9	Y	2684	2618	1	566
08	42036 X	23649	-0-	-18387	-0-	953 1 1293 4	18375 3 3028 9	Y	2753	2780	1	539
09	26880 X	22082	-0-	-4798	-0-	900 1 349 4	18152 3 2681 9	Y	2437	2265	1	711
10	26040 X	21831	-0-	-4209	-0-	871 1 2692 9	18268 3 17662 3	Y	2447	2697	1	459
11	23670 X	20993	-0-	-2677	-0-	860 1 2471 9	17662 3	Y	2246	2031	1	672
12	23653 X	20127	-0-	-3526	-0-	887 1 385 4	16399 3 2456 9	Y	2233	2573	1	332
TOTAL GAS PROD:		290,886			TOTAL CONDENSATE PROD:	34,318						

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H	RRCID -> 280248	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 8226 - 12600					
01	0	22196	-0-	22196	404857	568 1 5202 4	13491 3 2935 9	Y	2668	2778	1	393
02	0	21132	-0-	21132	425989	585 1 1352 4	15975 3 3220 9	Y	2927	2733	1	587
03	0	21994	-0-	21994	447983	596 1 2098 4	15777 3 3523 9	Y	3203	3136	1	654
04	468655 X	20672	-0-	-447983	-0-	602 1 2135 4	14508 3 3427 9	Y	3115	3419	1	350
05	34255 X	18995	-0-	-15260	-0-	576 1 1075 4	14249 3 3095 9	Y	2814	2893	1	271
06	33150 X	20075	-0-	-13075	-0-	595 1 3071 9	16409 3	Y	2792	2742	1	321
07	34255 X	16602	-0-	-17653	-0-	531 1 242 4	13486 3 2343 9	Y	2130	2165	1	286
08	34255 X	11027	-0-	-23228	-0-	429 1 1160 4	8353 3 1085 9	Y	986	1016	1	256
09	20670 X	8419	-0-	-12251	-0-	349 1 103 4	6832 3 1135 9	Y	1032	1015	1	273
10	20739 X	10667	-0-	-10072	-0-	530 1 1198 9	8939 3	Y	1089	986	1	376
11	20070 X	16280	-0-	-3790	-0-	788 1 1727 9	13765 3	Y	1570	1645	1	301
12	16616 X	9776	-0-	-6840	-0-	543 1 1241 9	7992 3	Y	1128	1257	1	172
TOTAL GAS PROD:		197,835			TOTAL CONDENSATE PROD:	25,454						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT		//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
		//CONT.// 166150	WELL #: 1004H	RRCID -> 280340	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7741 - 11575				
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	EOM BALANCE
04	0	44781	-0-	44781	44781	587 1	25932 3	Y	10667	9956 1	711	
						6528 4	11734 9					
05	0	105050	-0-	105050	149831	975 1	47421 3	Y	15356	14563 1	1504	
						39762 4	16892 9					
06	DELQ PR	146215	-0-	146215	296046	1042 1	103076 3	Y	18503	19317 1	690	
						21744 4	20353 9					
07	465608 X	169562	-0-	-296046	-0-	1191 1	138374 3	Y	15654	15553 1	791	
						12778 4	17219 9					
08	142306 X	142306	-0-	-0-	-0-	1174 1	126045 3	Y	11120	11196 1	715	
						2855 4	12232 9					
09	120563 X	120563	-0-	-0-	-0-	1104 1	110069 3	Y	8536	8379 1	1 8 871	
						9390 9						
10	123748 X	123748	-0-	-0-	-0-	1164 1	113709 3	Y	7724	8154 1	1 8 440	
						379 4	8496 9					
11	119160 X	110005	-0-	-9155	-0-	1075 1	101939 3	Y	6128	5878 1	1 8 689	
						250 4	6741 9					
12	123132 X	62293	-0-	-60839	-0-	585 1	57589 3	Y	3049	3343 1	395	
						765 4	3354 9					
TOTAL GAS PROD:		1,024,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		96,737						

DR STATE CENTRAL UNIT		WELL #: 2501H	RRCID -> 281035	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6930 - 16940					
06	0	18972	-0-	18972	18972	4105 3	11197 4	N	3336	1631 1	6 8 1699	
						3670 9						
07	131882 X	112910	-0-	-18972	-0-	10 1	95223 3	N	14706	14851 1	1554	
						1500 4	16177 9					
08	146841 X	146841	-0-	-0-	-0-	132029 3	150 4	N	13329	13281 1	1602	
						14662 9						
09	137548 X	137548	-0-	-0-	-0-	125085 3	1533 4	N	9936	9970 1	1568	
						10930 9						
10	132826 X	132826	-0-	-0-	-0-	123864 3	8962 9	N	8147	8779 1	936	
						112709 3	7176 9	N	6524	6315 1	1145	
*12	115342 X	115342	-0-	-0-	-0-	108713 3	6629 9	N	6026	5523 1	1648	
TOTAL GAS PROD:		784,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,004						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065					
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		
01	0 Z	25728	-0-	25728	260757	600	1	20070	4	N	4598	4466	1	4 8	533
						5058	9								
02	0 Z	25172	-0-	25172	285929	870	1	20330	4	N	3611	3504	1		640
						3972	9								
03	0 Z	27238	-0-	27238	313167	930	1	22010	4	N	3907	3487	1		1060
						4298	9								
04	0 Z	39234	-0-	39234	352401	900	1	27717	3	N	5227	5466	1		821
						4867	4	5750	9						
05	0 Z	36331	-0-	36331	388732	930	1	30241	3	N	4445	4487	1		779
						270	4	4890	9						
06	0 Z	14006	-0-	14006	402738	870	1	10072	3	N	2785	2705	1		859
						3064	9								
07	0 Z	13276	-0-	13276	416014	930	1	9257	3	N	2619	2721	1		757
						208	4	2881	9						
08	0 Z	12930	-0-	12930	428944	900	1	7753	3	N	3428	3247	1	1 8	937
						506	4	3771	9						
09	0 Z	11715	-0-	11715	440659	750	1	8428	3	N	2246	2277	1	3 8	903
						66	4	2471	9						
10	0 Z	12107	-0-	12107	452766	930	1	8459	3	N	2471	2418	1		956
						2718	9								
11	0 Z	11832	-0-	11832	464598	900	1	8367	3	N	2332	2360	1		928
						2565	9								
12	0 Z	11392	-0-	11392	475990	910	1	7948	3	N	2263	2533	1		658
						45	4	2489	9						

TOTAL GAS PROD: 240,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,932

CONOCOPHILLIPS COMPANY SMITHER STATE13		172232		WELL #: 2H		RRCID -> 274273		COMPL. DATE 12/14/2014				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTLER HILLS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 08/24/2013				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367					
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
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-				664
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				664
06	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	3625	2	1483	9	N	1348	1348	1		664
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	3611	3	2938	9	N	2671	2671	1		664
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	2711	3	1824	9	N	1658	1658	1		664
09	5100 X	4175	-0-	-925	-0-	3229	3	946	9	N	860	860	1		664
10	6541 X	5418	-0-	-1123	-0-	3538	3	1880	9	N	1709	1709	1		664
11	6330 X	5597	-0-	-733	-0-	3875	3	1722	9	N	1565	1565	1		664
12	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT				664

TOTAL GAS PROD: 31,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,811

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
RUSTLER HILLS 7		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996								
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134								
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
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-				N	-0-					396
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					396
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2		N	-0-					396
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	3		N	-0-					396
08	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19256	3	377 9	N	343	343	1			396
09	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	23126	3	199 9	N	181	181	1			396
10	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	25966	3	200 9	N	182	182	1			396
*11	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	27980	3	191 9	N	174	174	1			396
12	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-				N	NO RPT					396

TOTAL GAS PROD: 124,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	42430	X	42430	-0-	-0-	-0-	27910	3	14520 9	Y	13200	13200	0			-0-
09	DELQ PR		50376	-0-	50376	-0-	33547	3	16829 9	Y	15299	15299	0			-0-
10	DELQ PR		47050	-0-	47050	-0-	97426	3	16710 9	Y	15191	15191	0			-0-
*11	124488	X	27062	-0-	-97426	-0-	14401	3	12661 9	Y	11510	11510	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,200

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
VJ RANCH 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895		
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
01		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-				N	-0-			372
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			372
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		B2010B	RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	9172 - 13500	
TXL WEST '11'															
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							
04		32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	1230	1	25712	2	N	4946	4855	1	946
							5441	9							
05		29698 X	29698	-0-	-0-	-0-	1248	1	23768	2	N	4256	4733	1	469
							4682	9							
06		28080 X	23729	-0-	-4351	-0-	1209	1	18560	2	N	3600	3575	1	494
							3960	9							
07		32054 X	25278	-0-	-6776	-0-	1304	1	20496	2	N	3162	2955	1	701
							3478	9							
08		21824 X	20884	-0-	-940	-0-	1271	1	16389	2	N	2931	2359	1	1273
							3224	9							
09		21120 X	11184	-0-	-9936	-0-	770	1	8465	2	N	1772	2606	1	439
							1949	9							
10		21824 X	13205	-0-	-8619	-0-	1066	1	8952	2	N	2897	2732	1	604
							3187	9							
11		21120 X	13892	-0-	-7228	-0-	1187	1	9809	2	N	2633	2467	1	770
							2896	9							
12		21824 X	2404	-0-	-19420	-0-	329	1	1335	2	N	673	960	1	483
							740	9							
TOTAL GAS PROD:		222,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,128									

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 41		WELL #: B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015				TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
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							
04		79169 X	79169	-0-	-0-	-0-	236	1	64255	2	N	13344	12852	1	1438
							14678	9							
05		98065 X	98065	-0-	-0-	-0-	1269	1	83959	2	N	11670	12484	1	624
							12837	9							
06		76152 X	76152	-0-	-0-	-0-	1261	1	65287	2	N	8731	8357	1	998
							9604	9							
07		67999 X	67999	-0-	-0-	-0-	1304	1	58224	2	N	7701	8000	1	699
							8471	9							
08		69657 X	63056	-0-	-6601	-0-	1229	1	54879	2	N	6316	6050	1	965
							6948	9							
09		67410 X	36501	-0-	-30909	-0-	955	1	30632	2	N	4467	5299	1	133
							4914	9							
10		69657 X	28049	-0-	-41608	-0-	1066	1	21488	2	N	4995	4236	1	892
							5495	9							
11		67410 X	29159	-0-	-38251	-0-	1091	1	23371	2	N	4270	4151	1	1011
							4697	9							
12		68014 X	776	-0-	-67238	-0-	135	1	466	2	N	159	917	1	253
							175	9							
TOTAL GAS PROD:		588,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		90,991							

ZUMA 3		WELL #: B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310					
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	
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							
04		57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	1228	1	40019	2	N	14695	13900	1	1291
							16165	9							
05		72590 X	72590	-0-	-0-	-0-	1271	1	56681	2	N	13307	13808	1	789
							14638	9							
06		70477 X	70477	-0-	-0-	-0-	1230	1	56626	2	N	11474	11741	1	521
							12621	9							
07		56978 X	55678	-0-	-1300	-0-	1271	1	44770	2	N	8761	8332	1	950
							9637	9							
08		64945 X	42540	-0-	-22405	-0-	1271	1	32916	2	N	7594	7820	1	724
							8353	9							
09		62850 X	20665	-0-	-42185	-0-	711	1	15717	2	N	3852	4351	1	225
							4237	9							
10		64945 X	18297	-0-	-46648	-0-	1046	1	10803	2	N	5862	5297	1	790
							6448	9							
11		62850 X	17308	-0-	-45542	-0-	1204	1	10494	2	N	5100	5107	1	783
							5610	9							
12		55676 X	7988	-0-	-47688	-0-	574	1	5727	2	N	1534	1458	1	859
							1687	9							
TOTAL GAS PROD:		523,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		121,042							



OIL AND GAS DIVISION

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 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
01	11315 X	9649	-0-	-1666	-0-	14	1	5800	2	N	3486	3355	1		707
						3835	9								
02	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	22	1	10834	2	N	7063	7035	1		735
						7769	9								
03	33287 X	33287	-0-	-0-	-0-	29	1	20083	2	N	11977	11919	1		793
						13175	9								
04	31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	31	1	17931	2	N	12722	12253	1		1262
						13994	9								
05	30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	32	1	18967	2	N	10698	11025	1		935
						11768	9								
06	29761 X	29761	-0-	-0-	-0-	31	1	20728	2	N	8184	8546	1		573
						9002	9								
07	28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	32	1	20147	2	N	7129	6920	1		782
						7842	9								
08	20863 X	19910	-0-	-953	-0-	27	1	13566	2	N	5743	5277	1		1248
						6317	9								
09	20190 X	11241	-0-	-8949	-0-	18	1	7064	2	N	3781	4553	1		476
						4159	9								
10	20863 X	16824	-0-	-4039	-0-	25	1	10987	2	N	5284	5308	1		452
						5812	9								
11	20410 X	20410	-0-	-0-	-0-	30	1	14251	2	N	5572	4946	1		1078
						6129	9								
12	20863 X	5673	-0-	-15190	-0-	8	1	4067	2	N	1453	2022	1		509
						1598	9								
TOTAL GAS PROD:		256,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		83,092							

TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641					
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
01	166377 X	4593	-0-	-161784	-0-	19	1	2616	2	N	1780	1290	1		490
						1958	9								
02	155643 X	3866	-0-	-151777	-0-	30	1	2114	2	N	1565	1798	1		257
						1722	9								
03	166377 X	5949	-0-	-160428	-0-	30	1	4384	2	N	1395	1471	1		181
						1535	9								
04	161010 X	5651	-0-	-155359	-0-	30	1	4356	2	N	1150	1111	1		220
						1265	9								
05	166377 X	4989	-0-	-161388	-0-	19	1	3853	2	N	1015	1123	1		112
						1117	9								
06	161010 X	4598	-0-	-156412	-0-	22	1	3751	2	N	750	759	1		103
						825	9								
07	166377 X	-0-	-0-	-166377	-0-					N	-0-	103	1		-0-
08	166377 X	2373	-0-	-164004	-0-	15	1	2029	2	N	299	169	1		130
						329	9								
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	20	1	3127	2	N	738	685	1		183
						812	9								
10	4991 X	3968	-0-	-1023	-0-	27	1	2702	2	N	1126	1074	1		235
						1239	9								
11	4590 X	4317	-0-	-273	-0-	30	1	3192	2	N	995	939	1		291
						1095	9								
12	4092 X	953	-0-	-3139	-0-	10	1	613	2	N	300	376	1		215
						330	9								
TOTAL GAS PROD:		45,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,113							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600					
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		
01	45198 X	875	-0-	-44323	-0-	6	1	530	2	N	308	184	1	563	
						339	9								
02	42282 X	3629	-0-	-38653	-0-	23	1	2536	2	N	973	1110	1	426	
						1070	9								
03	45198 X	3616	-0-	-41582	-0-	30	1	2498	2	N	989	925	1	490	
						1088	9								
04	43740 X	3371	-0-	-40369	-0-	27	1	2411	2	N	848	736	1	602	
						933	9								
05	45198 X	3420	-0-	-41778	-0-	31	1	2469	2	N	836	1100	1	338	
						920	9								
06	43740 X	3427	-0-	-40313	-0-	29	1	2607	2	N	719	727	1	330	
						791	9								
07	45198 X	3470	-0-	-41728	-0-	32	1	2605	2	N	757	556	1	531	
						833	9								
08	45198 X	3323	-0-	-41875	-0-	31	1	2415	2	N	797	712	1	616	
						877	9								
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	20	1	1752	2	N	559	916	1	259	
						615	9								
10	3534 X	2950	-0-	-584	-0-	27	1	2089	2	N	758	362	1	655	
						834	9								
11	3420 X	3309	-0-	-111	-0-	30	1	2483	2	N	724	966	1	413	
						796	9								
12	3472 X	1010	-0-	-2462	-0-	10	1	740	2	N	236	379	1	270	
						260	9								
TOTAL GAS PROD:		34,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,504									

TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590					
01	61845 X	258	-0-	-61587	-0-	19	1	71	2	N	153			539	
						168	9								
02	57855 X	17	-0-	-57838	-0-	17	1			N	-0-			539	
03	61845 X	1105	-0-	-60740	-0-	29	1	790	2	N	260	367	1	432	
						286	9								
04	59850 X	1735	-0-	-58115	-0-	31	1	1247	2	N	415	553	1	294	
						457	9								
05	61845 X	2964	-0-	-58881	-0-	18	1	1892	2	N	958	729	1	523	
						1054	9								
06	59850 X	9737	-0-	-50113	-0-	29	1	8201	2	N	1370	1436	1	457	
						1507	9								
07	61845 X	4077	-0-	-57768	-0-	28	1	3387	2	N	602	723	1	336	
						662	9								
08	61845 X	428	-0-	-61417	-0-	12	1	239	2	N	161	178	1	319	
						177	9								
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	9	N	10			329	
10	10075 X	2669	-0-	-7406	-0-	31	1	2383	2	N	232	188	1	373	
						255	9								
11	9750 X	4154	-0-	-5596	-0-	28	1	3255	2	N	792	570	1	595	
						871	9								
12	4092 X	1411	-0-	-2681	-0-	9	1	1105	2	N	270	193	1	672	
						297	9								
TOTAL GAS PROD:		28,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,223									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400				
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	
01	127131 X	7112	-0-	-120019	-0-	9	1	3375	2	N	3389	2702	1	687
						3728	9							
02	118929 X	12711	-0-	-106218	-0-	24	1	7111	2	N	5069	5228	1	528
						5576	9							
03	127131 X	13134	-0-	-113997	-0-	28	1	8865	2	N	3855	4128	1	255
						4241	9							
04	123030 X	18166	-0-	-104864	-0-	30	1	14960	2	N	2887	2856	1	286
						3176	9							
05	127131 X	22327	-0-	-104804	-0-	32	1	19212	2	N	2803	2844	1	245
						3083	9							
06	123030 X	23376	-0-	-99654	-0-	30	1	20675	2	N	2428	2503	1	170
						2671	9							
07	127131 X	23416	-0-	-103715	-0-	31	1	20805	2	N	2345	2258	1	257
						2580	9							
08	127131 X	16740	-0-	-110391	-0-	29	1	14284	2	N	2206	1984	1	479
						2427	9							
09	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	15	1	7685	2	N	1548	1832	1	195
						1703	9							
10	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	26	1	11011	2	N	1755	1800	1	150
						1931	9							
11	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	26	1	14647	2	N	1650	1481	1	319
						1815	9							
*12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	5	1	4137	2	N	494	640	1	173
						543	9							
TOTAL GAS PROD:		180,526			TOTAL CONDENSATE PROD:		30,429							

TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012				TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867				
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	
01	7998 X	2646	-0-	-5352	-0-	19	1	1971	2	N	596	367	1	512
						656	9							
02	7482 X	3070	-0-	-4412	-0-	28	1	2336	2	N	642	554	1	600
						706	9							
03	7998 X	3434	-0-	-4564	-0-	29	1	2657	2	N	680	917	1	363
						748	9							
04	7740 X	3217	-0-	-4523	-0-	31	1	2492	2	N	631	559	1	435
						694	9							
05	7998 X	3877	-0-	-4121	-0-	30	1	3124	2	N	657	740	1	352
						723	9							
06	7740 X	3248	-0-	-4492	-0-	28	1	2617	2	N	548	534	1	366
						603	9							
07	7998 X	1849	-0-	-6149	-0-	31	1	1360	2	N	416	185	1	597
						458	9							
*08	7998 X	5880	-0-	-2118	-0-	31	1	4004	2	N	1677	1650	1	624
						1845	9							
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	22	1	1933	2	N	604	903	1	325
						664	9							
10	3875 X	3226	-0-	-649	-0-	27	1	2209	2	N	900	738	1	487
						990	9							
11	5700 X	2984	-0-	-2716	-0-	30	1	2128	2	N	751	385	1	853
						826	9							
12	5890 X	802	-0-	-5088	-0-	10	1	511	2	N	255	754	1	353
						281	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		36,852			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,357							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TXL 45		WELL #:		B201DM	RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088 - 13555			
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		
06	DELQ PR	15805	-0-	15805	15805	16 1	11171 2	N		4198	3443 1		755		
07	76505 X	60700	-0-	-15805	-0-	4618 9	31 1	43560 2	N	15554	14991 1		1318		
08	43214 X	28527	-0-	-14687	-0-	17109 9	723 1	19090 2	N	7922	7947 1		1293		
09	41820 X	29550	-0-	-12270	-0-	8714 9	660 1	21353 2	N	6852	7938 1		207		
10	50278 X	50278	-0-	-0-	-0-	7537 9	546 1	38340 2	N	10356	9441 1		1122		
11	43722 X	43722	-0-	-0-	-0-	11392 9	919 1	34057 2	N	7951	8050 1		1023		
12	43214 X	17293	-0-	-25921	-0-	8746 9	265 1	14205 2	N	2566	3177 1		412		
						2823 9									
TOTAL GAS PROD:		245,875				TOTAL CONDENSATE PROD:				55,399					

ZUMA 3		WELL #:		B203BO	RRCID ->	281519	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9012 - 13337			
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	0	55009	-0-	55009	55009	27 1	32010 2	N		20884	19753 1		1131		
11	124354 X	69345	-0-	-55009	-0-	22972 9	30 1	46860 2	N	20414	20507 1		1038		
12	58125 X	47496	-0-	-10629	-0-	22455 9	27 1	33961 2	N	12280	12038 1	20 8	1260		
						13508 9									
TOTAL GAS PROD:		171,850				TOTAL CONDENSATE PROD:				53,578					

TXL 7		WELL #:		B201BO	RRCID ->	281580	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8935 - 13275			
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		
11	0	39887	-0-	39887	39887	29 1	27067 2	N		11628	10858 1		770		
*12	94365 X	54478	-0-	-39887	-0-	12791 9	30 1	38786 2	N	14238	13481 1		1527		
						15662 9									
TOTAL GAS PROD:		94,365				TOTAL CONDENSATE PROD:				25,866					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221											
CBR 14				WELL #:	1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338 - 12210		
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	EOM BALANCE
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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06		T. A.	35	-0-	35	35	6	2	6	4	N	21	21	8	117
							23	9							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	35					N	14	14	8	117
08		54 X	19	-0-	-35	-0-	1	4	18	9	N	16	16	8	117
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8	117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8	117
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8	117
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		56		TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

CBR 10				WELL #:	2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636 - 12756		
01		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-		119	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	176	1	120
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	9	8	126
07		T. A.	63	-0-	63	63	5	4	58	9	N	53	53	8	126
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	63					N	53	53	8	126
*09		T. A.	468	-0-	468	531	428	2	40	9	N	36	34	8	128
*10		T. A.	8824	-0-	8824	9355	8287	2	351	4	N	169	35	8	262
							186	9							
11		T. A.	7702	-0-	7702	17057	7228	2	189	4	N	259	360	1	161
							285	9							
*12		22789 X	5732	-0-	-17057	-0-	5415	2	111	4	N	187	184	1	33 8 131
							206	9							
TOTAL GAS PROD:		22,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		949									

CBR 10				WELL #:	1H	RRCID ->	276764	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8169 - 12041		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		116	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	119	1	116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		120									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																	
CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					398
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			222
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					337
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					351
07		T. A.	4261	-0-	4261	4261	1763	2	2474	4	N	22					373
							24	9									
08		T. A.	15299	-0-	15299	19560	8741	2	6210	4	N	316	506	1			183
							348	9									
09		T. A.	16379	-0-	16379	35939	16124	2	255	9	N	232					415
10		T. A.	15710	-0-	15710	51649	15414	2	296	9	N	269	185	1			499
11		72046 X	20397	-0-	-51649	-0-	20002	2	36	4	N	326	524	1			301
							359	9									
*12		23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	22717	2	373	9	N	339	182	1			458
TOTAL GAS PROD:			95,136		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,633									

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426																	
01		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					147
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	DLQ	G-10	4979	-0-	4979	4979	1254	2	3701	4	N	22	3	8			167
							24	9									
06		19531 X	14552	-0-	-4979	-0-	296	1	7850	2	N	474	346	1	2	8	293
							5885	4	521	9							
07		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	436	1	11669	2	N	396	342	1	7	8	340
							436	9									
*08		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	436	1	9082	2	N	295	356	1	4	8	275
							4	4	325	9							
*09		14550 X	7906	-0-	-6644	-0-	422	1	7173	2	N	283	348	1	3	8	207
							311	9									
*10		15035 X	9765	-0-	-5270	-0-	436	1	9019	2	N	270	3	8			474
							13	4	297	9							
11		14550 X	8725	-0-	-5825	-0-	422	1	7796	2	N	461	713	1			222
							507	9									
12		12555 X	6259	-0-	-6296	-0-	436	1	5629	2	N	176	3	8			395
							194	9									
TOTAL GAS PROD:			74,574		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,378									

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.//		714221											
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8053 -	11925
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
01		25668 X	15639	-0-	-10029	-0-	322 1	2022 3	N	260	190 1	70 8	305
							13009 4	286 9					
02	DLQ	G-10	19694	-0-	19694	19694	406 1	1810 3	N	417	363 1	195 8	164
							17019 4	459 9					
03	DLQ	G-10	29341	-0-	29341	49035	434 1	19852 3	N	246			410
							8784 4	271 9					
04	DLQ	G-10	18629	-0-	18629	67664	419 1	9649 3	N	485	548 1		347
							8027 4	534 9					
05		86001 X	18337	-0-	-67664	-0-	429 1	10735 2	N	33			380
							7137 4	36 9					
06		18214 X	18214	-0-	-0-	-0-	422 1	12150 2	N	177	183 1		374
							5447 4	195 9					
07		20708 X	18554	-0-	-2154	-0-	429 1	4268 2	N	200	347 1		227
							13637 4	220 9					
*08		20708 X	17707	-0-	-3001	-0-	428 1	14735 2	N	200	178 1	24 8	225
							2324 4	220 9					
09		18630 X	15061	-0-	-3569	-0-	312 1	14271 2	N	106	14 8		317
							361 4	117 9					
*10		19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	432 1	18073 2	N	255	358 1	30 8	184
							523 4	281 9					
*11		18210 X	18128	-0-	-82	-0-	420 1	15835 2	N	225	176 1	32 8	201
							1625 4	248 9					
12		18569 X	17687	-0-	-882	-0-	421 1	16857 2	N	213	174 1	33 8	207
							175 4	234 9					
TOTAL GAS PROD:		226,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,817							

LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	9065 -	13185
01		16740 X	15692	-0-	-1048	-0-	434 1	8183 3	N	1157	1487 1	14 8	214
							5802 4	1273 9					
02	DLQ	G-10	13643	-0-	13643	13643	406 1	8599 3	N	1098	1083 1	32 8	197
							3430 4	1208 9					
03	DLQ	G-10	18207	-0-	18207	31850	436 1	16449 2	N	1124	1126 1	11 8	184
							86 4	1236 9					
04	DLQ	G-10	17412	-0-	17412	49262	422 1	15428 2	N	1042	930 1		296
							416 4	1146 9					
05		68359 X	19097	-0-	-49262	-0-	436 1	17168 2	N	1064	746 1	6 8	608
							323 4	1170 9					
06		19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	422 1	17534 2	N	992	1106 1	11 8	483
							1091 9						
07		17273 X	17273	-0-	-0-	-0-	352 1	16018 2	N	818	927 1		374
							3 4	900 9					
08		17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	436 1	15617 2	N	942	909 1	5 8	402
							1036 9						
09		16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	422 1	14802 2	N	883	933 1		352
							971 9						
10		16337 X	15987	-0-	-350	-0-	436 1	14499 2	N	956	938 1	7 8	363
							1052 9						
11		15810 X	14884	-0-	-926	-0-	415 1	13510 2	N	872	938 1		297
							959 9						
12		16337 X	12827	-0-	-3510	-0-	296 1	11978 2	N	503	373 1		427
							553 9						
TOTAL GAS PROD:		197,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,451							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																		
LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760																		
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		
01		15624 X	11015	-0-	-4609	-0-	6408	3	3813	4	N	722	741	1	19 8	203		
02	DLQ	G-10	8802	-0-	8802	8802	3826	3	4270	4	N	642	563	1	41 8	241		
03	DLQ	G-10	10533	-0-	10533	19335	436	1	9491	2	N	551	372	1	84 8	336		
04	DLQ	G-10	2385	-0-	2385	21720	606	9				417	379	1		374		
05		22802 X	1082	-0-	-21720	-0-	422	1	184	2	N	420	562	1	32 8	200		
06		602 X	602	-0-	-0-	-0-	459	9				71	66	8		205		
07		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	462	9				633	372	1		466		
08		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	211	1	10938	2	N	670	565	1	46 8	525		
09		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	254	4	696	9	N	610	920	1		215		
10		9517 X	2483	-0-	-7034	-0-	10424	2	737	9	N	255	189	1	41 8	240		
11		9210 X	332	-0-	-8878	-0-	9274	2	671	9	N	92	187	1		145		
12		9517 X	4	-0-	-9513	-0-	2202	2	281	9	N	-0-				145		
TOTAL GAS PROD:			70,443												TOTAL CONDENSATE PROD:	5,083		

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323																		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				302		
02		14065 X	-0-	-0-	-14065	-0-					N	-0-				302		
03		14012 X	21	-0-	-13991	-0-	20	1	1	9	N	1	1	8		302		
04		10890 X	4872	-0-	-6018	-0-	345	1	4415	4	N	102	13	8		391		
05		3968 X	2281	-0-	-1687	-0-	112	9				91	8	8		474		
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	310	1	1871	4	N	103	172	1	33 8	372		
07		5022 X	3070	-0-	-1952	-0-	100	9				16	8	8		380		
08	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	1020	411	1	1939	4	N	10	10	8		380		
09		1449 X	429	-0-	-1020	-0-	113	9				8	8	8		380		
10		3069 X	628	-0-	-2441	-0-	354	1	2698	4	N	30	30	8		380		
11		2970 X	230	-0-	-2740	-0-	18	9				17	185	1	16 8	196		
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	322	1	687	4	N	-0-				196		
TOTAL GAS PROD:			15,014												TOTAL CONDENSATE PROD:	378		



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.//		714221													
LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9316 -	13436		
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
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	15536	-0-	-10256	-0-	6138	2	7098	4	N	2091	1484	1	13 8	994
						2300	9								
04	22020 X	19310	-0-	-2710	-0-	4753	2	11322	4	N	2941	3365	1		570
						3235	9								
05	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	11507	2	4543	4	N	2668	2433	1	7 8	798
						2935	9								
06	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	11514	2	2940	4	N	2442	2575	1	12 8	653
						2686	9								
07	19964 X	16410	-0-	-3554	-0-	12440	2	2167	4	N	1639	1620	1		672
						1803	9								
08	DLQ G-10	14514	-0-	14514	14514	12415	2	71	4	N	1844	1849	1	5 8	662
						2028	9								
09	27256 X	12742	-0-	-14514	-0-	10861	2	15	4	N	1696	2037	1		321
						1866	9								
10	15500 X	12471	-0-	-3029	-0-	10520	2	1951	9	N	1774	1637	1	7 8	451
11	15000 X	9705	-0-	-5295	-0-	7921	2	1784	9	N	1622	1685	1		388
12	15500 X	8227	-0-	-7273	-0-	6094	2	539	4	N	1449	1301	1		536
						1594	9								
TOTAL GAS PROD:		166,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,559									

COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7402 -	11522		
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
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	11759	-0-	-20760	-0-	8715	2	2140	4	N	822	369	1	70 8	500
						904	9								
04	23580 X	21633	-0-	-1947	-0-	1275	2	19956	4	N	365	374	1	50 8	441
						402	9								
05	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	15596	2	8136	4	N	865	929	1	52 8	325
						952	9								
06	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	24730	2	702	4	N	874	703	1	109 8	387
						961	9								
07	26651 X	26651	-0-	-0-	-0-	25080	2	695	4	N	796	890	1	51 8	242
						876	9								
08	DLQ G-10	27389	-0-	27389	27389	26424	2	101	4	N	785	552	1	43 8	432
						864	9								
09	53583 X	26194	-0-	-27389	-0-	25294	2	54	4	N	769	860	1	21 8	320
						846	9								
10	27368 X	27368	-0-	-0-	-0-	25796	2	690	4	N	802	737	1	71 8	314
						882	9								
11	26520 X	24548	-0-	-1972	-0-	22123	2	1538	4	N	806	750	1	121 8	249
						887	9								
12	27404 X	24300	-0-	-3104	-0-	22242	2	1235	4	N	748	384	1	84 8	529
						823	9								
TOTAL GAS PROD:		256,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,815									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.//		714221										
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8567	- 12687		
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
01	791836 X	-0-	-0-	-791836	-0-			N	-0-			241
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	294 2	5 4	N	3			244
						3 9						
07	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	8018 2	4467 4	N	288			532
						317 9						
08	DLQ G-10	17088	-0-	17088	17088	16868 2	220 9	N	200	337 1		395
09	34315 X	17227	-0-	-17088	-0-	16990 2	237 9	N	215	350 1		260
10	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18052 2	256 9	N	233	186 1		307
11	16530 X	16469	-0-	-61	-0-	16088 2	125 4	N	233	358 1		182
						256 9						
12	17794 X	4217	-0-	-13577	-0-	4122 2	4 4	N	83			265
						91 9						
TOTAL GAS PROD:		86,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,255						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	28737 X	434	-0-	-28303	-0-	434 1		N	-0-			215
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 1		N	-0-			215
03	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 1		N	-0-			215
04	27810 X	422	-0-	-27388	-0-	422 1		N	-0-			215
05	28737 X	380	-0-	-28357	-0-	380 1		N	-0-			215
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
07	682 X	203	-0-	-479	-0-	197 1	6 9	N	5	5 8		215
*08	DLQ G-10	513	-0-	513	513	436 1	77 9	N	70	6 8		279
*09	1174 N	661	-0-	-513	-0-	422 1	121 2	N	107	4 8		382
						118 9						
*10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	412 1	532 2	N	169	377 1	3 8	171
						186 9						
11	510 N	337	-0-	-173	-0-	310 1	24 2	N	3			174
						3 9						
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		4,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		354						



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711												
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
01		118575 X	-0-	-0-	-118575	-0-					N	302
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302
03		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	4			N	302
04		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	4			N	302
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	2284	2	2602	4	N	341
							43	9				
06		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	11941	2	2359	4	N	399
							254	9				
07		29255 X	29255	-0-	-0-	-0-	26504	2	2341	4	N	438
							410	9				
08	DLQ	G-10	21670	-0-	21670	21670	18927	2	2480	4	N	338
							263	9				
09		42820 X	21150	-0-	-21670	-0-	20234	2	605	4	N	270
							311	9				
10		29264 X	19883	-0-	-9381	-0-	19587	2	296	9	N	189
11		28320 X	11323	-0-	-16997	-0-	11167	2	14	4	N	144
							142	9				
12		29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	144
TOTAL GAS PROD:			128,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,563			

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746												
01		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	159
02		6786 X	-0-	-0-	-6786	-0-					N	159
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		126294 X	25131	-0-	-101163	-0-	434 1	16032 3	8294 4	371 9	N	337	184 1	144 8	236	
02		118146 X	21935	-0-	-96211	-0-	404 1	14819 3	6175 4	537 9	N	488	185 1	248 8	291	
03		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	436 1	9231 2	10662 4	307 9	N	279	13 8		557	
04		17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	422 1	3012 2	13925 4	287 9	N	261	372 1	41 8	405	
05		17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	432 1	3512 2	13055 4	613 9	N	557	719 1	16 8	227	
06		19950 X	18427	-0-	-1523	-0-	422 1	13503 2	4272 4	230 9	N	209	20 8		416	
07		20956 X	15801	-0-	-5155	-0-	426 1	10553 2	4604 4	218 9	N	198	357 1	10 8	247	
*08	DLQ	G-10	19133	-0-	19133	19133	412 1	15899 2	2515 4	307 9	N	279	182 1	20 8	324	
09		36678 X	17545	-0-	-19133	-0-	413 1	16060 2	925 4	147 9	N	134	15 8		443	
*10		19034 X	2324	-0-	-16710	-0-	433 1	1076 2	760 4	55 9	N	50	330 1	9 8	154	
*11		18720 X	10127	-0-	-8593	-0-	265 1	9674 2	101 4	87 9	N	79	18 8		215	
*12		19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	426 1	18792 2	234 9		N	213	186 1	36 8	206	
TOTAL GAS PROD:			205,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,084									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057																
01		99510 X	-0-	-0-	-99510	-0-					N	-0-			291	
02		93090 X	-0-	-0-	-93090	-0-					N	-0-			291	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			291	
07		289 X	289	-0-	-0-	-0-	158 4	131 9			N	119	36 8		374	
08	DLQ	G-10	11310	-0-	11310	11310	10977 2	213 4	120 9		N	109	32 8		451	
09		29987 X	18677	-0-	-11310	-0-	18368 2	309 9			N	281	174 1	13 8	545	
10		20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	20566 2	426 9			N	387	533 1	35 8	364	
11		19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	19591 2	3 4	382 9		N	347	349 1	31 8	331	
*12		21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	21079 2	51 4	414 9		N	376	169 1	22 8	516	
TOTAL GAS PROD:			92,788	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,619									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.//		714221												
PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946 -	11570	
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
03		6244 X	6244	-0-	-0-	3117	2	3038	4	N	81	1	8	349
						89	9							
04		37813 X	37813	-0-	-0-	8236	2	28470	4	N	1006	930	1	6 8 419
						1107	9							
05		37310 X	37310	-0-	-0-	25911	2	10469	4	N	845	920	1	5 8 339
						930	9							
06		30312 X	30312	-0-	-0-	28778	2	680	4	N	776	745	1	11 8 359
						854	9							
07		29120 X	29120	-0-	-0-	27851	2	398	4	N	792	729	1	4 8 418
						871	9							
08		28934 X	28934	-0-	-0-	28015	2	46	4	N	794	688	1	4 8 520
						873	9							
09		980 X	980	-0-	-0-	925	2	55	9	N	50			570
10		31434 X	6	-0-	-31428	6	2			N	-0-			570
11		30703 X	30703	-0-	-0-	151	1	29720	2	N	756	1057	1	7 8 262
						832	9							
*12		31934 X	31934	-0-	-0-	382	1	30734	2	N	744	364	1	5 8 637
						818	9							
TOTAL GAS PROD:			233,356		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,844						

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583 -	13207	
01		98952 X	2773	-0-	-96179	1685	3	888	4	N	182	528	1	240
						200	9							
02		92568 X	5480	-0-	-87088	3096	3	1927	4	N	415	372	1	283
						457	9							
03		98952 X	1203	-0-	-97749	436	1	550	4	N	197	6	8	474
						217	9							
04		1318 X	1318	-0-	-0-	420	1	687	4	N	192	381	1	285
						211	9							
05		1427 X	1427	-0-	-0-	436	1	785	4	N	187	2	8	470
						206	9							
06		749 X	749	-0-	-0-	422	1	270	4	N	52	375	1	2 8 145
						57	9							
07		631 X	631	-0-	-0-	436	1	195	4	N	-0-			145
08	DLQ	G-10	466	-0-	466	436	1	28	4	N	2	2	8	145
						2	9							
09		1109 X	643	-0-	-466	422	1	52	4	N	154			299
						169	9							
10		651 X	483	-0-	-168	436	1	45	4	N	2	2	8	299
						2	9							
11		450 N	383	-0-	-67	338	1	33	4	N	11	185	1	125
						12	9							
12		651 N	-0-	-0-	-651					N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:			15,556		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,394						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P				774719										
ROSS 55-2-46		WELL #:		1H	RRCID -> 274853	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8602	- 12572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1016
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1016
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8783	PERF. 9102	- 12963					
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			207
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3901 3	102 4			N	1397	1126 1		478
						1537 9								
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3682 3	62 4			N	1153	1111 1		520
						1268 9								
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4151 3	2 4			N	771	743 1		548
						848 9								
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4442 3	18 4			N	760	722 1		586
						836 9								
06	1350 X	703	-0-	-647	-0-	517 3	2 4			N	167	364 1		389
						184 9								
07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5215 3	249 4			N	1080	731 1		738
						1188 9								
08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	4448 3	24 4			N	731	371 1		1098
						804 9								
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	2562 3	793 4			N	791	1475 1		414
						870 9								
10	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	4394 3	2135 4			N	901	731 1		584
						991 9								
11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	3681 3	3106 4			N	928	728 1		784
						1021 9								
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			784
TOTAL GAS PROD:		53,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,679						

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
HANGING H 55-1-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275867	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8316 - 12407		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			907
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51741					N	NO RPT			907
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8813 - 12902		
01	31124 X	15106	-0-	-16018	-0-	13616	3	1348	4	N	129	1269	1	8857
						142	9							
02	23722 X	14570	-0-	-9152	-0-	13742	3	828	9	N	753	753	1	8857
03	25358 X	16484	-0-	-8874	-0-	15244	3	1240	9	N	1127	1115	0	8869
04	20400 X	15761	-0-	-4639	-0-	14770	3	991	9	N	901	742	1	9028
05	21080 X	19332	-0-	-1748	-0-	17954	3	1378	9	N	1253	1094	1	9187
06	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	17675	3	1198	9	N	1089	736	1	9540
07	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	18199	3	1034	9	N	940	1072	1	9408
08	19344 X	19006	-0-	-338	-0-	18206	3	800	9	N	727	741	1	9394
09	18870 X	11854	-0-	-7016	-0-	11277	3	94	4	N	439	733	1	9100
						483	9							
10	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-			9100
11	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-			9100
12	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT			9100
TOTAL GAS PROD:		150,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,358						

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	276316	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9048 - 13039		
01	32643 X	19522	-0-	-13121	-0-	17043	3	1163	4	N	1196	1103	0	7105
						1316	9							
02	14B DENY	18966	-0-	18966	18966	17513	3	234	4	N	1108	1108	0	7105
						1219	9							
03	T. A.	20763	-0-	20763	39729	19402	3	280	4	N	983	944	0	7130
						1081	9						14	1
04	59231 X	19502	-0-	-39729	-0-	18229	3	44	4	N	1117	1125	1	7122
						1229	9							
05	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	18062	3	68	4	N	1169	1104	1	7187
						1286	9							
06	23490 X	19115	-0-	-4375	-0-	17048	3	769	4	N	1180	1291	1	7076
						1298	9							
07	20770 X	20595	-0-	-175	-0-	18665	3	610	4	N	1200	1288	1	6988
						1320	9							
08	20770 X	19494	-0-	-1276	-0-	18388	3	426	4	N	618	741	1	6865
						680	9							
09	19500 X	16023	-0-	-3477	-0-	14009	3	638	4	N	1251	1090	1	7026
						1376	9							
10	20584 X	15505	-0-	-5079	-0-	14281	3	221	4	N	912	747	1	7191
						1003	9							
11	19920 X	15183	-0-	-4737	-0-	14049	3	1134	9	N	1031	1112	1	7110
12	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT			7110
TOTAL GAS PROD:		204,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,765						



OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID ->	276318	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8687 - 12965		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		12455 X	12455	-0-	-0-	10400 3	1493 4	N	511		374 1			2010
						562 9								
02		15299 X	15299	-0-	-0-	14521 3	370 4	N	371		371 1			2010
						408 9								
03		19809 X	15596	-0-	-4213	14674 3	47 4	N	795		756 1			2049
						875 9								
04		19170 X	13027	-0-	-6143	11797 3	861 4	N	335		734 1			1650
						369 9								
05		19809 X	14352	-0-	-5457	13753 3	51 4	N	498		371 1			1777
						548 9								
06		16366 X	16366	-0-	-0-	14351 3	1385 4	N	573		372 1			1978
						630 9								
07		16368 X	11211	-0-	-5157	9667 3	1158 4	N	351		366 1			1963
						386 9								
08		15593 X	7188	-0-	-8405	5936 3	676 4	N	524					2487
						576 9								
09		16380 X	10956	-0-	-5424	9900 3	209 4	N	770		487 1			2770
						847 9								
10		16926 X	13092	-0-	-3834	11721 3	693 4	N	616					3386
						678 9								
11		16380 X	13238	-0-	-3142	10987 3	1836 4	N	377		377 1			3386
						415 9								
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315			N			NO RPT			3386
TOTAL GAS PROD:			142,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,721					

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277180	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8960 - 13103		
01		14508 X	3418	-0-	-11090	3411 3	1 4	N	5		364 1			2079
						6 9								
02		10469 X	5453	-0-	-5016	4833 3	620 9	N	564		564 1			2079
						4280 3	347 9	N	315		560 1			1834
03		11191 X	4627	-0-	-6564	3847 3	501 9	N	455		546 1			1743
						4922 3	6 4	N	432		372 1			1803
04		9270 X	4348	-0-	-4922	3762 3								
						475 9								
05		8897 X	4243	-0-	-4654	4093 3	1 4	N	546		546 1			1803
						601 9								
06		5640 X	4695	-0-	-945	3161 3	488 9	N	444		371 1			1876
						3886 3	520 9	N	473		370 1			1979
07		5828 X	3649	-0-	-2179	3685 3	534 9	N	485		368 1			2096
						491 3	450 9	N	409		557 1			1948
08		4619 X	4406	-0-	-213	3731 3	480 9	N	436		555 1			1829
						3919 3								
09		4710 X	4219	-0-	-491			N			NO RPT			1829
10		4867 X	4181	-0-	-686									
11		4710 X	4399	-0-	-311									
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402			N			NO RPT			1829
TOTAL GAS PROD:			47,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,564					

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID ->	277183	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8109 - 11975		
01		O W	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277188		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726								
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
03	14B2	EXT	10	-0-	10		10	4		N	-0-					3623
04		10 X	-0-	-0-	-10					N	-0-					3623
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
06		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-					3623
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	370	1			3253
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			3066
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3066
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501								
01		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-					393
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	14B2	EXT	9	-0-	9		9	4		N	-0-					393
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-					393
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-					393
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-					393
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		9			N	-0-					393
08		9 N	-0-	-0-	-9		-0-			N	-0-					393
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					393
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					393
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					393
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					393
TOTAL GAS PROD:			9			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2063
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	233794 X	6579	-0-	-227215	-0-	5399 3	1180 9	N	1073	1217 0		481
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5405 3	1187 9	N	1079	1079 0		481
03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7344 3	1020 9	N	927	708 0		700
04	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	1239 3	378 9	N	344	519 1		525
05	1767 X	348	-0-	-1419	-0-	190 3	158 9	N	144	343 1		326
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			326
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			326
08	1767 X	126	-0-	-1641	-0-	92 4	34 9	N	31			357
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			357
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			357
11	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	14540 3	2140 9	N	1945	1934 1		368
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			368
TOTAL GAS PROD:		40,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,543				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631		
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-	26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35609			N	NO RPT	26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON 54-2-48 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	537
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	537
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1998
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1998
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719								
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277227	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 9038	- 13134			
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014 - P/A 10-27-2014												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523			
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
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			1336
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			1336
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1336
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	N	-0-	2		1338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1338

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			941

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10400	- 13872	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1688 3	195 4	N	245		1426
						270 9					
02	2900 N	3971	-0-	1071	1071	2302 3	854 4	N	741	741 1	1426
						815 9					
03	1767 X	442	-0-	-1325	-0-	392 3	4 4	N	42		1468
						46 9					
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		1468
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		1468
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		1468
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		1468
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		1468
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1468
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1468
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1468
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1468

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277234	COMPL. DATE 12/27/2011	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8279	- 12310	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-		385
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	481597			N	NO RPT		385

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 9084	- 12945	
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4157 3	24 4	N	485	569 0	2827
						534 9					
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	2834 3	22 4	N	568	568 0	2827
						625 9					
03	6851 X	1498	-0-	-5353	-0-	1 1	1237 3	N	232	376 0	2683
						5 4	255 9				
04	6630 X	608	-0-	-6022	-0-	519 1	89 9	N	81		2764
05	6851 X	366	-0-	-6485	-0-	304 3	62 9	N	56	189 1	2631
06	4560 X	1404	-0-	-3156	-0-	1097 3	111 4	N	178		2809
						196 9					
07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6675 3	813 4	N	827	746 1	2890
						910 9					
08	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	10418 3	22 4	N	989	1134 0	2745
						1088 9					
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3251 3	41 4	N	602	371 1	2976
						662 9					
10	4774 X	2234	-0-	-2540	-0-	1578 3	15 4	N	583	739 1	2820
						641 9					
11	4620 X	249	-0-	-4371	-0-	17 3	17 4	N	195		3015
						215 9					
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		3015

TOTAL GAS PROD: 38,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,796

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	15366 3	1542 9	N	1402	1308 0		3842
04	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17112 3	886 9	N	805	560 1		4087
05	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	14320 3	1256 9	N	1142	1461 1		3768
06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	11606 3	1075 9	N	977	741 1		4004
07	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	11087 3	689 9	N	626	542 1		4088
08	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	13787 3	375 9	N	341	745 1		3684
09	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8052 3	321 9	N	292			3976
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6052 3	512 9	N	465	549 1		3892
11	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	8808 3	944 9	N	858	565 1		4185
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT			4185
TOTAL GAS PROD:		127,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,928				

JOHNSON 54-2-40		WELL #: 1H		RRCID -> 277378	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8545	- 12382				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXACO 35		WELL #: 3H		RRCID -> 277379	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 8744	- 12600				
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P																		
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV																		
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 774719																		
WELL #: 1H RRCID -> 277384													COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9318 - 13174	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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				
01		156418 X	14907	-0-	-141511	-0-	12749	3	1212	4	Y	860	919 0	3848				
							946	9										
02		2117 X		-0-	-2117	-0-					Y	-0-		3848				
03		4216 X		-0-	-4216	-0-					Y	3	788 1	3063				
04		8460 X		-0-	-8460	-0-					Y	-0-		3063				
05		3702 X		-0-	-3702	-0-					Y	-0-		3063				
06		612 X		-0-	-612	-0-					Y	-0-		3063				
07		T. A.	1461	-0-	1461	1461	1228	3	233	9	Y	212		3275				
08		T. A.	2860	-0-	2860	4321	2483	3	70	4	Y	279	421 1	3133				
							307	9										
09		T. A.	11069	-0-	11069	15390	8861	3	628	4	Y	1436	1207 1	3362				
							1580	9										
10		T. A.		-0-	-0-	15390					Y	-0-	447 1	2915				
*11		15390 X		-0-	-15390	-0-					Y	-0-		2915				
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		2915				
TOTAL GAS PROD:			30,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,790									

WALLACE 54-1-42 LOV													CNTY: LOVING					
WELL #: 1H RRCID -> 277386													COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 8611		PERF. 8864 - 12908	
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		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	7598	3	1537	4	N	188	381 0	1522				
							207	9					5 1					
04		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8059	3	131	4	N	259	192 1	1589				
							285	9										
05		7781 X	5278	-0-	-2503	-0-	5053	3	31	4	N	176	566 1	1199				
							194	9										
06		7800 X	5859	-0-	-1941	-0-	5336	3	140	4	N	348		1547				
							383	9										
07		9331 X	6440	-0-	-2891	-0-	6056	3	2	4	N	347	551 1	1343				
							382	9										
08		9331 X	8730	-0-	-601	-0-	8285	3	3	4	N	402	374 1	1371				
							442	9										
09		8490 X	7869	-0-	-621	-0-	7517	3	352	9	N	320	367 1	1324				
10		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8893	3	328	9	N	298	370 1	1252				
11		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9030	3	96	4	N	343	377 1	1218				
							377	9										
12		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT		1218				
TOTAL GAS PROD:			85,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,641									



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
04	11100 X	4790	-0-	-6310	-0-	3903	3	28	4	N	781	522	1		2138
						859	9								
05	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	12927	3	288	4	N	1291	1390	1		2039
						1420	9								
06	11100 X	9177	-0-	-1923	-0-	8195	3	12	4	N	882	697	1		2224
						970	9								
07	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	7317	3	35	4	N	818	869	1		2173
						900	9								
08	14632 X	9223	-0-	-5409	-0-	7617	3	626	4	N	891	1225	1		1839
						980	9								
09	14160 X	9471	-0-	-4689	-0-	8460	3	34	4	N	888	694	1		2033
						977	9								
10	14632 X	8461	-0-	-6171	-0-	7485	3	99	4	N	797	855	1		1975
						877	9								
11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	8815	3	962	4	N	726	863	1		1838
						799	9								
12	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT				1838
TOTAL GAS PROD:		86,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,966							

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	1094	1	19544	2	Y	1229	1251	0		91
						1352	9								
02	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	1050	1	18960	2	Y	1141	1139	0		93
						1255	9								
03	7502 X	7001	-0-	-501	-0-	302	1	5425	2	Y	1158	1163	0		88
						1274	9								
04	7260 X	7055	-0-	-205	-0-	324	1	5523	2	Y	1098	1058	0		128
						1208	9								
05	7502 X	6970	-0-	-532	-0-	270	1	5519	2	Y	1074	1046	0	4 1	152
						1181	9								
06	7260 X	6972	-0-	-288	-0-	200	1	5622	2	Y	1045	1056	0		141
						1150	9								
07	7502 X	7109	-0-	-393	-0-	214	1	5745	2	Y	1045	1096	0		90
						1150	9								
08	7285 X	7009	-0-	-276	-0-	296	1	3527	2	Y	1082	1019	0		153
						1996	3	1190	9						
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	366	1	3893	2	Y	1067	1114	0		106
						1918	3	1174	9						
10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	422	1	4006	2	Y	1013	1028	0		91
						2171	3	1114	9						
11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	339	1	3565	2	Y	1012	1023	0		80
						1971	3	1113	9						
12	7595 X	7003	-0-	-592	-0-	46	1	1977	2	Y	1143	1146	0	3 1	74
						923	3	2800	4						
TOTAL GAS PROD:		114,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,107							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380				
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
01		10912 X	9463	-0-	-1449	-0-	432 1	7730 2	Y	921	890 0			101
							288 4	1013 9						
02		10208 X	8567	-0-	-1641	-0-	383 1	6912 2	Y	782	786 0			97
							412 4	860 9						
03		13299 X	12818	-0-	-481	-0-	630 1	11331 2	Y	779	779 0			97
							857 9							
04		12870 X	11278	-0-	-1592	-0-	568 1	9692 2	Y	692	727 0			62
							257 4	761 9						
05		30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	1359 1	27753 2	Y	832	813 0	6 1		75
							401 4	915 9						
06		38321 X	38321	-0-	-0-	-0-	1290 1	36238 2	Y	721	721 0			75
							793 9							
07		34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	1215 1	32563 2	Y	655	657 0			73
							721 9							
08		30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	1537 1	18890 2	Y	672	652 0			93
							9804 3	739 9						
09		37650 X	27238	-0-	-10412	-0-	1576 1	17193 2	Y	612	610 0			95
							7796 3	673 9						
10		38905 X	26058	-0-	-12847	-0-	1623 1	15837 2	Y	641	659 0			77
							7893 3	705 9						
11		37650 X	22140	-0-	-15510	-0-	1240 1	13411 2	Y	584	574 0			87
							6847 3	642 9						
12		34503 X	20496	-0-	-14007	-0-	307 1	13567 2	Y	614	611 0	3 1		87
							5857 3	90 4						
TOTAL GAS PROD:		272,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,505						

Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013				TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430				
01		13733 X	11573	-0-	-2160	-0-	551 1	9835 2	Y	745	722 0			83
							367 4	820 9						
02		12847 X	10406	-0-	-2441	-0-	482 1	8710 2	Y	632	635 0			80
							519 4	695 9						
03		17050 X	15739	-0-	-1311	-0-	793 1	14264 2	Y	620	620 0			80
							682 9							
04		39885 X	39885	-0-	-0-	-0-	2109 1	35952 2	Y	792	799 0			73
							953 4	871 9						
05		33773 X	33773	-0-	-0-	-0-	1524 1	31159 2	Y	581	591 0	4 1		59
							451 4	639 9						
06		31653 X	31653	-0-	-0-	-0-	1068 1	30026 2	Y	508	510 0			57
							559 9							
07		29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	1036 1	27777 2	Y	466	467 0			56
							513 9							
08		32488 X	27258	-0-	-5230	-0-	1358 1	16799 2	Y	484	469 0			71
							8569 3	532 9						
09		31440 X	25007	-0-	-6433	-0-	1456 1	15970 2	Y	419	422 0			68
							7120 3	461 9						
10		32488 X	23970	-0-	-8518	-0-	1503 1	14752 2	Y	444	457 0			55
							7227 3	488 9						
11		31440 X	21401	-0-	-10039	-0-	1207 1	13133 2	Y	422	413 0			64
							6597 3	464 9						
12		29326 X	19742	-0-	-9584	-0-	300 1	13281 2	Y	393	398 0	2 1		57
							5641 3	88 4						
TOTAL GAS PROD:		289,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,506						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329														
Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9145 X	7923	-0-	-1222	-0-	364 1	6511 2	855 9	Y	732	702 0				82
							243 4	805 9								
02		8323 X	6995	-0-	-1328	-0-	315 1	5707 2	855 9	Y	575	582 0				75
							340 4	633 9								
03		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	514 1	9241 2	855 9	Y	601	598 0				78
							661 9									
04		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	513 1	8742 2	855 9	Y	538	563 0				53
							232 4	592 9								
05		33122 X	33122	-0-	-0-	-0-	1477 1	30196 2	855 9	Y	920	879 0	7 1			87
							437 4	1012 9								
06		33390 X	33390	-0-	-0-	-0-	1124 1	31572 2	855 9	Y	631	646 0				72
							694 9									
07		29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	1042 1	27947 2	855 9	Y	544	550 0				66
							598 9									
08		33108 X	26455	-0-	-6653	-0-	1318 1	16225 2	855 9	Y	467	463 0				70
							8398 3	514 9								
09		32610 X	23511	-0-	-9099	-0-	1364 1	14903 2	855 9	Y	459	455 0				74
							6739 3	505 9								
10		33697 X	22776	-0-	-10921	-0-	1426 1	13925 2	855 9	Y	458	472 0				60
							6921 3	504 9								
11		32610 X	19574	-0-	-13036	-0-	1102 1	11937 2	855 9	Y	416	410 0				66
							6077 3	458 9								
12		29574 X	16800	-0-	-12774	-0-	254 1	11217 2	855 9	Y	387	392 0	2 1			59
							4828 3	75 4								
TOTAL GAS PROD:		240,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,728								

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733						
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	25017 X	7374	-0-	-17643	-0-	221 1	5901 2			N	1138	1087 0				51
						1252 9										
08	DELQ PR	7319	-0-	7319	7319	308 1	3693 2			N	1058	1016 0				93
						2154 3	1164 9									
09	DELQ PR	7030	-0-	7030	14349	353 1	3701 2			N	1049	1077 0				65
						1822 3	1154 9									
10	25017 X	7418	-0-	-17599	-0-	398 1	3736 2			N	1088	1064 0				89
						2087 3	1197 9									
11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	294 1	3062 2			N	1060	1039 0				110
						1741 3	1166 9									
*12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	57 1	2440 2			N	1171	1195 0	6 1			80
						1172 3	1235 4									
TOTAL GAS PROD:		41,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,564								

SANDBAR (BONE SPRING)		TEMA OIL AND GAS COMPANY		SID M. KYLE 26		//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
						//CONT.// 841329	WELL #: B003AH	RRCID -> 280737	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH	9421	PERF. 9700 - 14326		
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		
01	21970 X	21970	-0-	-0-	-0-	1098 1	19618 2	N	1140	1063 0		77		
						1254 9								
02	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	954 1	17252 2	N	914	916 0		75		
						1005 9								
03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	266 1	4781 2	N	985	985 0		75		
						1084 9								
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	263 1	4489 2	N	837	813 0		99		
						921 9								
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	236 1	4822 2	N	848	815 0		132		
						933 9								
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	170 1	4770 2	N	891	903 0		120		
						980 9								
07	18166 X	5994	-0-	-12172	-0-	180 1	4826 2	N	898	942 0		76		
						988 9								
*08	18166 X	6003	-0-	-12163	-0-	249 1	2941 2	N	1009	879 0		130		
						1703 3	1110 9							
09	17580 X	6531	-0-	-11049	-0-	328 1	3459 2	N	910	951 0		89		
						1743 3	1001 9							
10	18166 X	6264	-0-	-11902	-0-	334 1	3140 2	N	953	958 0		84		
						1742 3	1048 9							
*11	7691 X	5405	-0-	-2286	-0-	246 1	2572 2	N	1031	956 0		75		
						1453 3	1134 9							
*12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	32 1	1386 2	N	983	990 0	3 1	65		
						662 3	1979 4							
TOTAL GAS PROD:		100,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,399								

SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098					
*01	22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	919 1	16425 2	N	4179	3989 0		190		
						571 4	4597 9							
02	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	818 1	14797 2	N	3401	3392 0		199		
						724 4	3741 9							
03	20436 X	20436	-0-	-0-	-0-	873 1	15705 2	N	3507	3521 0		185		
						3858 9								
04	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	775 1	13220 2	N	2798	2819 0		164		
						3078 9								
05	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	401 1	8157 2	N	2221	2250 0		135		
						2443 9								
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	502 1	14095 2	N	2922	2891 0		166		
						3214 9								
07	29915 X	20710	-0-	-9205	-0-	628 1	16845 2	N	2943	2529 0		580		
						3237 9								
08	29915 X	17973	-0-	-11942	-0-	757 1	8927 2	N	2804	3193 0		191		
						5205 3	3084 9							
09	28950 X	18600	-0-	-10350	-0-	924 1	9711 2	N	2747	2641 0		297		
						4943 3	3022 9							
10	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	876 1	8230 2	N	2455	2612 0		140		
						4591 3	2701 9							
11	12990 X	2389	-0-	-10601	-0-	69 1	709 2	N	1078	1155 0		63		
						425 3	1186 9							
12	13423 X	8565	-0-	-4858	-0-	100 1	4306 2	N	1479	1471 0		71		
						2037 3	495 4							
TOTAL GAS PROD:		193,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,534								

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329														
SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 9200	- 13718								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID -> 281199	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8706	- 13357								
01	42532 X	21748	-0-	-20784	-0-	1026 1	18319 2	Y	1854	1852	0					77
						364 4	2039 9									
02	39788 X	19469	-0-	-20319	-0-	897 1	16217 2	Y	1580	1588	0					69
						617 4	1738 9									
03	42532 X	29535	-0-	-12997	-0-	1468 1	26399 2	Y	1516	1515	0					70
						1668 9										
04	41160 X	29352	-0-	-11808	-0-	1533 1	26140 2	Y	1447	1455	0					62
						87 4	1592 9									
05	42532 X	36988	-0-	-5544	-0-	1606 1	32826 2	Y	1490	1494	0					58
						917 4	1639 9									
06	41160 X	38668	-0-	-2492	-0-	1278 1	35902 2	Y	1353	1339	0					72
						1488 9										
07	42532 X	36095	-0-	-6437	-0-	1251 1	33536 2	Y	1189	1203	0					58
						1308 9										
08	42532 X	35485	-0-	-7047	-0-	1739 1	20972 2	Y	1152	1165	0					45
						11507 3	1267 9									
09	41160 X	31846	-0-	-9314	-0-	1816 1	19507 2	Y	1119	1106	0					58
						9292 3	1231 9									
*10	42532 X	33386	-0-	-9146	-0-	2051 1	19672 2	Y	1224	1172	0					110
						10317 3	1346 9									
*11	41160 X	28436	-0-	-12724	-0-	1547 1	16470 2	Y	1155	1190	0					75
						8808 3	340 4									
12	36084 X	26199	-0-	-9885	-0-	357 1	15563 2	Y	1285	1301	0					59
						7021 3	1844 4									

TOTAL GAS PROD: 367,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,364

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID -> 281208		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697					
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
01		0	Z	15335	-0-	15335	430860	683 1	12190 2	Y	2018	2015	0		83
								242 4	2220 9						
02		0	Z	13600	-0-	13600	444460	586 1	10590 2	Y	1837	1843	0		77
								403 4	2021 9						
03		0	Z	19974	-0-	19974	464434	945 1	16991 2	Y	1853	1846	0		84
								2038 9							
04		0	Z	18848	-0-	18848	483282	938 1	15985 2	Y	1702	1714	0		72
								53 4	1872 9						
05		0	Z	13933	-0-	13933	497215	570 1	11653 2	Y	1259	1281	0		50
								325 4	1385 9						
06		0	Z	19961	-0-	19961	517176	623 1	17506 2	Y	1665	1629	0		86
								1832 9							
07		0	Z	18931	-0-	18931	536107	621 1	16640 2	Y	1518	1531	0		73
								1670 9							
08		0	Z	8858	-0-	8858	544965	410 1	4992 2	Y	715	759	0		29
								2669 3	787 9						
09		0	Z	11587	-0-	11587	556552	601 1	6505 2	Y	1321	1284	0		66
								3028 3	1453 9						
*10		0	Z	9630	-0-	9630	566182	536 1	5187 2	Y	1138	1103	0		101
								2655 3	1252 9						
*11		0	Z	18191	-0-	18191	584373	937 1	10056 2	Y	1573	1578	0		96
								5262 3	206 4						
12		0	Z	17280	-0-	17280	601653	225 1	9848 2	Y	1543	1569	0	2 8	68
								4351 3	1159 4						
TOTAL GAS PROD:				186,128		TOTAL CONDENSATE PROD:						18,142			

Z&T 32		WELL #:		RRCID -> 281555		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9200 - 15341	
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329											
Z&T 32		WELL #:		RRCID -> 281563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	31986	-0-	31986	31986	333 1	14308 2	6746 3	7194 4	N	3095	2905 0	15 1		175
TOTAL GAS PROD:		31,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,095									

SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
VANGUARD OPERATING, LLC		881585													
SANTA ROSA		WELL #:		1	RRCID -> 020759	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462													
SANTA ROSA STATE		WELL #:		1	RRCID -> 217703	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777 - 5784						
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
04	6840 X	5807	-0-	-1033	-0-	5752 2	55 9	N	50						143
05	7068 X	5023	-0-	-2045	-0-	4968 2	55 9	N	50						193
06	6840 X	5232	-0-	-1608	-0-	5185 2	47 9	N	43	172 1					64
07	6882 X	5048	-0-	-1834	-0-	4991 2	57 9	N	52						116
08	6355 X	6053	-0-	-302	-0-	6001 2	52 9	N	47						163
09	5820 X	3456	-0-	-2364	-0-	3399 2	57 9	N	52						215
10	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5609 2	52 9	N	47	173 1					89
11	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6101 2	65 9	N	59						148
*12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6109 2	63 9	N	57						205
TOTAL GAS PROD:		68,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		650									

OIL AND GAS DIVISION

SAPPHIRE (DETRITAL)																							
STANOLIND OPERATING LLC																							
HARRAL 'A'																							
81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS																							
813995																							
WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT												
01		107136	9112	-0-	-98024	-0-	8902	3	210	9	Y	191											
02		100224	16192	-0-	-84032	-0-	15650	3	542	9	Y	493											
03		107136	14859	-0-	-92277	-0-	14498	3	361	9	Y	328											
04		103680	18413	-0-	-85267	-0-	18098	3	315	9	Y	286											
05		17298 #	15099	-0-	-2199	-0-	14609	3	490	9	Y	445											
06		20917 R	20917	-0-	-0-	-0-	20189	3	728	9	Y	662											
07		0	20430	-0-	20430 B	20430	19933	3	497	9	Y	452											
08		0	16565	-0-	16565 B	36995	16203	3	362	9	Y	329											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					36995																		
09		20910 N	16678	-0-	-4232 B	32763	16230	3	448	9	Y	407											
10		51389 N	18626	-0-	-32763 B	-0-	18191	3	435	9	Y	395											
11		16020 N	12901	-0-	-3119 B	-0-	12585	3	316	9	Y	287											
12		17236 N	12000	-0-	-5236 B	-0-	11681	3	319	9	Y	290											
TOTAL GAS PROD:											191,792	TOTAL CONDENSATE PROD:											4,565

HARRAL 12																							
WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850																							
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
04		0	10770	-0-	10770	10770	10360	3	410	9	Y	373											
05		0 W	13271	-0-	13271	24041	12981	3	290	9	Y	264											
06		0 W	8974	-0-	8974	33015	8960	3	14	9	Y	13											
07		0 W	8466	-0-	8466 B	41481	8341	3	125	9	Y	114											
08		0	5646	-0-	5646 B	47127	5565	3	81	9	Y	74											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					47127																		
09		3273	5448	-0-	2175 B	49302	5391	3	57	9	Y	52											
10		13268	6486	-0-	-6782 B	42520	6452	3	34	9	Y	31											
11		8970	4626	-0-	-4344 B	38176	4587	3	39	9	Y	35											
12		8463	5375	-0-	-3088 B	35088	5332	3	43	9	Y	39											
TOTAL GAS PROD:											69,062	TOTAL CONDENSATE PROD:											995

SCOTT (DELAWARE GAS)																							
PITTS ENERGY CO.																							
SCOTT, F.H. STATE																							
81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																							
666430																							
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665																							
01		620 #	131	-0-	-489	-0-	101	2	30	9	N	27											
02		261 #	149	-0-	-112	-0-	120	2	29	9	N	26											
03		815 R	815	-0-	-0-	-0-	781	2	34	9	N	31											
04		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	N	33											
05		1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22											
06		1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26											
07		2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	N	14											
08		1829 #	1122	-0-	-707	-0-	1047	2	75	9	N	68											
09		1950 #	1641	-0-	-309	-0-	1599	2	42	9	N	38											
10		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2620	2	42	9	N	38											
11		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	1946	2	175	9	N	159											
12		2108 #	352	-0-	-1756	-0-	351	2	1	9	N	1											
TOTAL GAS PROD:											16,351	TOTAL CONDENSATE PROD:											483



OIL AND GAS DIVISION

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430															
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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
04		270 #	162	-0-	-108	-0-	54	2	108	9	N	98			180
05		279 #	164	-0-	-115	-0-	72	2	92	9	N	84	169	1	95
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	79	2	112	9	N	102			197
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	89	2	79	9	N	72	172	1	97
08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	82	2	108	9	N	98			195
09		180 #	152	-0-	-28	-0-	58	2	94	9	N	85	168	1	112
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	84	2	79	9	N	72			184
11		260 R	260	-0-	-0-	-0-	63	2	197	9	N	179	179	1	184
12		186 #	47	-0-	-139	-0-	46	2	1	9	N	1			185
TOTAL GAS PROD:			1,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,090						

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															
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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784	COMPL. DATE 09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785	COMPL. DATE 01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 3		RRCID -> 129970	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2864 - 3006	
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-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344  
 UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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-
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344  
 UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

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-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
09		120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 2955
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-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-	-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-	-0-
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3		Y	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-	-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985
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-
04	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	3		Y	-0-	-0-
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3		Y	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-	-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-	-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3		Y	-0-	-0-
10	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	3		Y	-0-	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344											
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2985	- 3032						
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
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-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-				-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-				-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-				-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-				-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-				-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID -> 163322	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2987	- 3034						
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
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-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-				-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				-0-
06	690 N	523	-0-	-167	-0-	523	3			N	-0-				-0-
07	1147 N	533	-0-	-614	-0-	533	3			N	-0-				-0-
08	837 N	445	-0-	-392	-0-	445	3			N	-0-				-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-				-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-				-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID -> 163326	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2967	- 3014						
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
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-
04	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-				-0-
05	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
06	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-				-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-				-0-
10	1240 N	740	-0-	-500	-0-	740	3			N	-0-				-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-				-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344  
 UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		420 X	28	-0-	-392	-0-		28 3		N	-0-			-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-
07		173 X	173	-0-	-0-	-0-		173 3		N	-0-			-0-
08		138 X	138	-0-	-0-	-0-		138 3		N	-0-			-0-
09		90 X	1	-0-	-89	-0-		1 3		N	-0-			-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			523	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

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-
04		2070 N	1495	-0-	-575	-0-		1495 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1141	-0-	-533	-0-		1141 3		N	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663 3		N	-0-			-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687 3		N	-0-			-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344 3		N	-0-			-0-
09		1650 N	505	-0-	-1145	-0-		505 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	114	-0-	-1560	-0-		114 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
12		527 N	231	-0-	-296	-0-		231 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,516	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

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-
04		1890 N	1293	-0-	-597	-0-		1293 3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1160	-0-	-235	-0-		1160 3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1132	-0-	-201	-0-		1132 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1015	-0-	-132	-0-		1015 3		N	-0-			-0-
09		1320 N	901	-0-	-419	-0-		901 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	959	-0-	-188	-0-		959 3		N	-0-			-0-
11		990 N	739	-0-	-251	-0-		739 3		N	-0-			-0-
*12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,128	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344  
 UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09		540 N	143	-0-	-397	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10		558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,643											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

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-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,653											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

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-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			574											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-



SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344								
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID ->	167017	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2943 - 2974
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-
04	750	X	728	-0-	-22	-0-	728	3	N	-0-	-0-
05	775	X	563	-0-	-212	-0-	563	3	N	-0-	-0-
06	750	X	578	-0-	-172	-0-	578	3	N	-0-	-0-
07	744	X	610	-0-	-134	-0-	610	3	N	-0-	-0-
08	744	X	682	-0-	-62	-0-	682	3	N	-0-	-0-
09	720	X	716	-0-	-4	-0-	716	3	N	-0-	-0-
10	620	X	330	-0-	-290	-0-	330	3	N	-0-	-0-
11	660	X	348	-0-	-312	-0-	348	3	N	-0-	-0-
12	744	X	375	-0-	-369	-0-	375	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID ->	167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919 - 2960
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-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3	N	-0-	-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-	-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3	N	-0-	-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344  
 UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				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-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05		217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11		150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

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-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

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-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3		N	-0-			-0-
10		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12		837 N	127	-0-	-710	-0-	127	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344								
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID -> 167620	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3000	- 3047			
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241									
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	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-
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	78 2	N	-0-			-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2	N	-0-			-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2	N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2	N	-0-			-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A			
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-
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	67 2	N	-0-			-0-
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2	N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
09	480 N	414	-0-	-66	-0-	414 2	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241  
 UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-	
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
09		330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-	
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,520											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

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-	
04		540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-	
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-	
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-	
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-			-0-	
*12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,241											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARRUTH, CHRIS 135963  
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-	
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-	
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
12		248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,163											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963  
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			992				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		180 N	25	-0-	-155	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963  
 UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M	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
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-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		599			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KARICO GP, LLC 451075  
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LANEXCO, INC. 484936  
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3		124
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6		130
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2		132
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		132
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		132
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		72			TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
STEVENSON, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	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
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-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	2994 -	3012
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
04	480 N	252	-0-	-228	-0-	252	3		Y	-0-			48
05	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3		Y	-0-			48
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3		Y	-0-			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-			48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-			48
09	81 N	-0-	-0-	-81	-0-				Y	-0-			48
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1 9	Y	1			49
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	3	32 9	Y	29			78
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10 9	Y	9			87

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2994 -	3010
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
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	3		Y	-0-			48
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3		Y	-0-			48
06	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3		Y	-0-			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105				Y	-0-			48
08	DLQ G-10	103	-0-	103	208	103	3		Y	-0-			48
09	296 N	88	-0-	-208	-0-	88	3		Y	-0-			48
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1 9	Y	1			49
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	3	32 9	Y	29			78
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10 9	Y	9			87

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
UNIVERSITY -142-		WELL #:		1	RRCID ->	263985	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2927 - 3020		
M	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LZB ENERGY, LLC				517668									
UNIVERSITY 14-8		WELL #:		1	RRCID ->	020777	COMPL. DATE	08/14/1945	TOTAL DEPTH	2952	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
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-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 14-12		WELL #:		1	RRCID ->	020791	COMPL. DATE	07/20/1951	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
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-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668  
 UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668  
 UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120  
 ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02		145 N	139	-0-	-6	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,251											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		174 N	145	-0-	-29	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04		180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,302											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SWABD, LLC				831527							
STATE SCHOOL BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 2890 - 3010
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
01		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3	N	-0-		-0-
02		522 N	435	-0-	-87	-0-	435 3	N	-0-		-0-
03		589 N	80	-0-	-509	-0-	80 3	N	-0-		-0-
04		540 N	273	-0-	-267	-0-	273 3	N	-0-		-0-
05		465 N	342	-0-	-123	-0-	342 3	N	-0-		-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
10		434 N	260	-0-	-174	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
CANON		WELL #:		1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9251 - 9547
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
CANNON -10-		WELL #:		1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7700 - 7720
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	171	1	148
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	171	1	78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	175	173	1	130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	170	1	51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			152
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	165	1	69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	175	1	30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106			136
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	167	1	79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121	170	1	30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123			153

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48181 10/18/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
CANON, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7300 - 7482	
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	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANON, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7230 - 7352	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		45	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
 RADIUS OPERATING, LLC 687835  
 SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -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								
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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	1			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	1			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635								
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	1			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LATERAL OIL AND GAS, LLC		487996												
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID -> 169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7520 - 7614				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	5	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2016		- P/A 06/13/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470												
POWELL 26		WELL #:		2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569				
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-
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	1333 N	78	-0-	-1255	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	780 N	157	-0-	-623	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470												
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7325 - 7655				
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7334 - 7610				
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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	N	6				214
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	N	9				223
06	960	N	464	-0-	-496	-0-	461	3	3	9	N	3				226
07	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1257	3	10	9	N	9				235
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	3	3	9	N	3				238
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	3	2	9	N	2	2	8		238
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-				238
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-				238
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1485	3	12	9	N	11	163	1		86
TOTAL GAS PROD:			15,456											TOTAL CONDENSATE PROD:	57	

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706				
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1	1	8		273
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	972	3			N	-0-				273
03	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-				273
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-				273
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-				273
06	960	N	319	-0-	-641	-0-	319	3			N	-0-				273
07	992	N	103	-0-	-889	-0-	103	3			N	-0-				273
08	1054	N	754	-0-	-300	-0-	754	3			N	-0-				273
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-	194	1		79
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	N	3				82
11	720	N	8	-0-	-712	-0-	8	3			N	-0-				82
12	1209	N	216	-0-	-993	-0-	216	3			N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:			8,495											TOTAL CONDENSATE PROD:	4	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-			30
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	581 3	13 9		N	12			42
03		651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3			N	-0-			42
04		690 N	168	-0-	-522	-0-	168 3			N	-0-			42
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701 3	2 9		N	2			44
06		600 N	253	-0-	-347	-0-	253 3			N	-0-			44
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			44
08		713 N	11	-0-	-702	-0-	11 3			N	-0-			44
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	583 3	12 9		N	11			55
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	921 3	40 9		N	36			91
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	805 3	12 9		N	11			102
*12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	666 3	17 9		N	15			117
TOTAL GAS PROD:		6,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 - 7754		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368 - 7636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		360 N	314	-0-	-46	-0-	314 3			N	-0-			88
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3			N	-0-			88
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3			N	-0-			88
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3			N	-0-			88
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3			N	-0-			88
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-			88
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			88
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			88
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		3,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
POWELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7607	- 7683			
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
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31 1	452 2	N	12			111
						13 9						
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	29 1	420 2	N	10			121
						11 9						
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	31 1	434 2	N	9			130
						10 9						
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	30 1	419 2	N	10			140
						11 9						
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	31 1	402 2	N	8			148
						9 9						
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	30 1	301 2	N	7			155
						8 9						
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	31 1	404 2	N	-0-			155
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31 1	429 2	N	-0-			155
09	330 N	7	-0-	-323	-0-	1 1	6 2	N	-0-			155
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	110 1		45
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			45
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		3,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		56				

POWELL RANCH "36"				WELL #: 1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7449	- 7544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXACO "35"				WELL #: 1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7560	- 7570	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		116	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----												
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682												
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	67
02		4 N		-0-	-0-	-4				Y	67	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
09		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	67	

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-	149
02		21 X	-0-	-0-	-21	-0-				Y	-0-	149
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	149
09		14B2 EXT	266	-0-	266	266	11	1	255	2	Y	149
10		14B2 EXT	448	-0-	448	714	18	1	430	2	Y	149
11		14B2 EXT	448	-0-	448	1162	18	1	430	2	Y	149
*12		1673 X	511	-0-	-1162	-0-	19	1	492	2	Y	149

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7436 -	7558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	446	-0-	-236	-0-	93 1	2 9	351 2	N	2			109
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	87 1	13 9	429 2	N	12			121
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	93 1	28 9	574 2	N	25			146
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90 1	22 9	673 2	N	20			166
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	93 1	15 9	619 2	N	14			180
06	660 N	422	-0-	-238	-0-	90 1	11 9	321 2	N	10	156 1		34
07	806 N	586	-0-	-220	-0-	93 1	14 9	479 2	N	13			47
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	93 1	12 9	535 2	N	11			58
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90 1	4 9	468 2	N	4			62
10	589 N	438	-0-	-151	-0-	93 1		345 2	N	-0-			62
11	630 N	369	-0-	-261	-0-	90 1		279 2	N	-0-			62
12	589 N	395	-0-	-194	-0-	93 1		302 2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		6,594				TOTAL CONDENSATE PROD:				111			

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
01	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	31 1	7 9	1713 2	N	-0-			159
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	29 1	12 9	1578 2	N	6			165
03	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	31 1	10 9	1577 2	N	11	150 1	2 8	24
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	30 1	13 9	1575 2	N	9			33
05	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	31 1	2 9	1613 2	N	12	1 8		44
06	1560 N	515	-0-	-1045	-0-	19 1	11 9	494 2	N	2			46
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	25 1	13 9	1668 2	N	12	3 8		55
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	1631 2	N	10			65
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	30 1	10 9	1499 2	N	9			74
10	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	31 1	11 9	1426 2	N	9	1 8		82
11	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	30 1	11 9	1498 2	N	10			92
12	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	31 1	11 9	1531 2	N	10			102
TOTAL GAS PROD:		18,262				TOTAL CONDENSATE PROD:				100			

-----															
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668															
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
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716															
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
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584															
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
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708	
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					
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-	172
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	1	173
						1	9					
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	90	1	605	2	N	2	175
						2	9					
07	837 N	470	-0-	-367	-0-	93	1	377	2	N	-0-	175
08	744 N	545	-0-	-199	-0-	93	1	452	2	N	-0-	175
09	690 N	6	-0-	-684	-0-	2	1	4	2	N	-0-	175
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	175
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	175
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	175
TOTAL GAS PROD:		5,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 7386	-	7662			
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
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
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	30	1	72	2	N	-0-		47
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	31	1	47	2	N	-0-		47
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	30	1	20	2	N	-0-		47
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-		47
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	30	1	58	2	N	-0-		47
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		47
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		47
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID -> 185313	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7452	-	7702				
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	
01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	31	1	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	
04	2130 N	2004	-0-	-126	-0-	13	9	1965	2	N	8		175	
05	2139 N	1735	-0-	-404	-0-	30	1	1696	2	N	7		182	
06	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	9	9	1758	2	N	5		187	
07	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	30	1	1787	2	N	7		194	
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	8	9	1949	2	N	6		200	
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	6		206	
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	7	9	1962	2	N	11	176 1	1 8	40
11	1920 N	1740	-0-	-180	-0-	12	9	1699	2	N	10		50	
12	2015 N	975	-0-	-1040	-0-	30	1	941	2	N	3		53	
TOTAL GAS PROD:		22,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		110								



OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	18	9	1159	2	N	17			120
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	62	1	1143	2	N	17			137
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	19	9	1181	2	N	11			148
06	1200 N	391	-0-	-809	-0-	62	1	351	2	N	2			150
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	12	9	1356	2	N	40			190
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	N	28	170	1	48
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	2	9	1141	2	N	4			52
10	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	54	1	1181	2	N	3			55
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	44	9	1209	2	N	3			58
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	62	1	1141	2	N	7			65
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		14,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
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
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	-0-			18
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	-0-			18
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-			18
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	31	1	771	2	Y	-0-			18
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	31	1	744	2	Y	-0-			18
09	400 N	468	-0-	68	68	19	1	449	2	Y	-0-			18
10	378 N	310	-0-	-68	-0-	13	1	297	2	Y	-0-			18
11	600 N	286	-0-	-314	-0-	12	1	274	2	Y	-0-			18
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	12	1	324	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		7,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479					
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
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	93	1	360	2	N	1				164
02	522 N	351	-0-	-171	-0-	87	1	263	2	N	1				165
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	93	1	263	2	N	-0-				165
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	90	1	279	2	N	3				168
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	93	1	252	2	N	1				169
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	90	1	304	2	N	-0-				169
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-				169
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				169
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	149	1		21
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458					
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
04	630 N	275	-0-	-355	-0-	90	1	185	2	N	-0-				87
05	682 N	338	-0-	-344	-0-	93	1	245	2	N	-0-				87
06	570 N	323	-0-	-247	-0-	90	1	233	2	N	-0-				87
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	93	1	55	2	N	-0-				87
08	341 N	137	-0-	-204	-0-	93	1	44	2	N	-0-				87
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				87
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				87
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		3,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLASH RANCH (ELLENBURGER)		83970 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF. 21309 - 21640					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
04		5250	2331	-0-	-2919	-0-	1823 1	508 2	N	-0-		-0-
05		9012	9012	-0-	-0-	-0-	1647 1	7365 2	N	-0-		-0-
06		12862	12862	-0-	-0-	-0-	1830 1	11032 2	N	-0-		-0-
07		12201	12201	-0-	-0-	-0-	1891 1	10310 2	N	-0-		-0-
08		12052	12052	-0-	-0-	-0-	1891 1	10161 2	N	-0-		-0-
09		10668	10668	-0-	-0-	-0-	1769 1	8899 2	N	-0-		-0-
10		9349	9349	-0-	-0-	-0-	1525 1	7219 2	N	-0-		-0-
							605 4					
*11		10685	10685	-0-	-0-	-0-	1830 1	8809 2	N	-0-		-0-
							46 4					
*12		9028	9028	-0-	-0-	-0-	1891 1	6803 2	N	-0-		-0-
							334 4					
TOTAL GAS PROD:			111,268	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P 774719												
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958												
01	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
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		12
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (PENN)		//CONT.//		83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
JOHSON "40"				WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF.15183	- 16055		
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
01		58869 X	605	-0-	-58264	-0-	490 1	24 2	N	-0-	-0-
02		52026 X	291	-0-	-51735	-0-	91 4		N	-0-	-0-
03		55614 X	597	-0-	-55017	-0-	64 1	227 2	N	-0-	-0-
04		53820 X	19	-0-	-53801	-0-	135 1	462 2	N	-0-	-0-
05		26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-	7 1	12 2	N	-0-	-0-
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,512	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHRISTOPHER				WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15075	- 16660		
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
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLASH RANCH (WOLFCAMP)				83970 480	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
APC 75-29				WELL #: 1	RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13584	- 13594		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	300 2	77 9	N	70	204
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	596 2	117 9	N	106	177
03		527 N	335	-0-	-192	-0-	277 2	58 9	N	53	230
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	445 2	85 9	N	77	121
05		775 N	290	-0-	-485	-0-	271 2	19 9	N	17	138
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	340 2	185 9	N	168	138
07		558 N	277	-0-	-281	-0-	277 2		N	-0-	138
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	596 2	3 9	N	3	138
09		540 N	60	-0-	-480	-0-	59 2	1 9	N	1	138
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	564 2	129 9	N	117	70
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	70
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	71
TOTAL GAS PROD:			4,757	TOTAL CONDENSATE PROD:			613				

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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-
04	11310	9253	-0-	-2057	-0-	9253 2	N	-0-	-0-
05	11687	10429	-0-	-1258	-0-	10429 2	N	-0-	-0-
06	11310	11085	-0-	-225	-0-	11085 2	N	-0-	-0-
07	11687	10054	-0-	-1633	-0-	10054 2	N	-0-	-0-
08	10850 #	10714	-0-	-136	-0-	10714 2	N	-0-	-0-
09	11100 #	9988	-0-	-1112	-0-	9988 2	N	-0-	-0-
10	11470 #	5424	-0-	-6046	-0-	5424 2	N	-0-	-0-
11	11100 #	6031	-0-	-5069	-0-	6031 2	N	-0-	-0-
12	10726 #	5838	-0-	-4888	-0-	5838 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		113,366						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627  
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

01	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
RAYDEN 695567  
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

01	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-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-	-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-
08	1085 N	748	-0-	-337	-0-	748 3	N	-0-	-0-
09	1620 N	1103	-0-	-517	-0-	1103 3	N	-0-	-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-	-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-	-0-
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,639						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
T. B. PRUETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF. 19034 - 19108					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION		027200													
LYNCH, JUNE T.		WELL #: 3		RRCID -> 281157		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9900					
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108					
LUCKY "13"		WELL #: 1													
09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691												
DAVIDSON 42A		WELL #:	4202A	RRCID ->	280715	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	10826 - 10828				
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
02	0	19891	-0-	19891	19891	147 1	17553 3	1755 4	436 9	N	396	334 1	26 8		36
03	0	29525	-0-	29525	49416	149 1	24359 3	2952 4	2065 9	N	1877	1744 1	1 8		168
04	0	26543	-0-	26543	75959	150 1	22895 3	1526 4	1972 9	N	1793	1806 1			155
05	0	12617	-0-	12617	88576	85 1	11385 3	10 4	1137 9	N	1034	1078 1			111
06	0	15174	-0-	15174	103750	81 1	13472 3	311 4	1310 9	N	1191	1132 1			170
07	4400	17090	-0-	12690	116440	91 1	15604 3	292 4	1103 9	N	1003	1030 1			143
08	6820	30910	-0-	24090	140530	165 1	29484 3	1261 9		N	1146	1125 1			164
09	6600	22962	-0-	16362	156892	123 1	21524 3	1315 9		N	1195	1200 1			159
10	6820	24787	-0-	17967	174859	133 1	23198 3	1456 9		N	1324	1368 1			115
11	6600	19927	-0-	13327	188186	123 1	18438 3	144 4	1222 9	N	1111	1119 1			107
12	6820	20542	-0-	13722	201908	125 1	18778 3	163 4	1476 9	N	1342	1234 1			215
TOTAL GAS PROD:		239,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,412									

HUNT OIL COMPANY		416330									
MOELLER, FRANCIS		WELL #:	5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716									
WHITTENBURG		WELL #:	2200SW	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5228 - 5506
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPRABERRY (TRENDA AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574								
S COUNTY ROAD SWD		WELL #:	1	RRCID ->	280718	COMPL. DATE	07/29/2016	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4015 - 5700
M	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
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

349 BULLDOG SWD		WELL #:	1	RRCID ->	280776	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3975 - 5400
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING, N. (CANYON SD.)			85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			253406								
REED ESTATE 13		WELL #:	1	RRCID ->	130800	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7355 - 7699
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAHARA OPERATING COMPANY			743279	ASSOCIATED		CNTY: MIDLAND					
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:	1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.//		85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING				
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279								
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725
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	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488 3	N	-0-			-0-	
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3	N	-0-			-0-	
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
11	480 N	248	-0-	-232	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
12	496 N	258	-0-	-238	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,471	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 - 8420
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-			-0-	
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-			-0-	
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330 3	N	-0-			-0-	
07	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395 3	N	-0-			-0-	
08	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393 3	N	-0-			-0-	
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-			-0-	
10	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	1226 3	N	-0-			-0-	
11	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1161 3	N	-0-			-0-	
12	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1220 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,200	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
STONE-CUTTER		WELL #:	1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.11850 - 12446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287 2		N	-0-	207
05	2263 X	507	-0-	-1756	-0-	507 2		N	-0-	207
06	2190 X	1728	-0-	-462	-0-	1728 2		N	-0-	207
07	1767 X	1068	-0-	-699	-0-	1067 2	1 9	N	1	207
08	1767 X	1463	-0-	-304	-0-	1463 2		N	-0-	207
09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-	207
10	1798 X	1251	-0-	-547	-0-	1251 2		N	-0-	207
11	1740 X	969	-0-	-771	-0-	969 2		N	-0-	207
12	2015 X	925	-0-	-1090	-0-	925 2		N	-0-	207
TOTAL GAS PROD:		16,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
KYLE 10		253162								
KYLE 10		WELL #:	1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF. 5445 - 5800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406								
COUNCIL		WELL #:	415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7301 - 7498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1	10 1
02	961 R	961	-0-	-0-	-0-	952 2	9 9	Y	8	1 1
03	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1189 2	11 9	Y	10	6 1
04	1260 #	920	-0-	-340	-0-	912 2	8 9	Y	7	8 1
05	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1336 2	10 9	Y	9	13 1
06	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1384 2	10 9	Y	9	11 1
07	1209 #	806	-0-	-403	-0-	798 2	8 9	Y	7	5 1
08	1302 #	945	-0-	-357	-0-	938 2	7 9	Y	6	9 1
09	1260 #	1181	-0-	-79	-0-	1175 2	6 9	Y	5	4 1
10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1388 2	10 9	Y	9	5 1
11	1260 #	922	-0-	-338	-0-	916 2	6 9	Y	5	10 1
12	1209 #	462	-0-	-747	-0-	455 2	7 9	Y	6	4 1
TOTAL GAS PROD:		11,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		82				

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

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-
04	450 #	348	-0-	-102	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
05	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
07	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
12	434 #	264	-0-	-170	-0-	264	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

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-
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	186 #	59	-0-	-127	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	38	-0-	-142	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
12	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - P/A 08/31/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
MARTIN		WELL #:		136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 - 7317	
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
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
04		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			11
05		450 R	450	-0-	-0-	-0-	439 2	11 9	Y	10	9 1		12
06		537 R	537	-0-	-0-	-0-	523 2	14 9	Y	13	10 1		15
07		434 #	349	-0-	-85	-0-	341 2	8 9	Y	7	12 1		10
08		465 #	291	-0-	-174	-0-	278 2	13 9	Y	12	8 1		14
09		642 R	642	-0-	-0-	-0-	634 2	8 9	Y	7	12 1		9
10		558 #	521	-0-	-37	-0-	493 2	28 9	Y	25	28 1		6
11		769 R	769	-0-	-0-	-0-	747 2	22 9	Y	20	20 1		6
*12		666 R	666	-0-	-0-	-0-	652 2	14 9	Y	13	16 1		3
TOTAL GAS PROD:		5,458				TOTAL CONDENSATE PROD:				141			

MARTIN		WELL #:		236	RRCID ->	137953	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7107 - 7413	
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-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277	
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-
04		120 #	85	-0-	-35	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
06		120 #	77	-0-	-43	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
07		93 #	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	Y	1			1
08		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	1 0		-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
11		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
12		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,240				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
05		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
06		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
08		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
10		341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
11		330 #	214	-0-	-116	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
12		279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407		
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-
04		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
05		310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
06		300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
07		310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08		310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
09		300 #	160	-0-	-140	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
10		217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
11		210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
12		217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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
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-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

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-
04	540 #	263	-0-	-277	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
05	558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
06	540 #	304	-0-	-236	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
07	558 #	333	-0-	-225	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
08	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406  
 COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
05		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
06		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
07		310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
08		310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
09		300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
10		310 #	200	-0-	-110	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
11		300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
12		279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,230											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

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-
04		180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
06		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
07		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
08		217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
09		210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
10		248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
11		240 #	116	-0-	-124	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
12		186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,126											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

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-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10		93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
11		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
12		93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			626											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC 630563  
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
04		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-			-0-		
05		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-		
06		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-			-0-		
07		124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2 9	Y	2			2		
08		124 #	57	-0-	-67	-0-	55	2	2 9	Y	2	2 1		2		
09		120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2		Y	-0-			2		
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-			2		
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	82	35	2		Y	-0-			2		
12	DLQ	G-10	46	-0-	46	128	46	2		Y	-0-	2 1		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,154											TOTAL CONDENSATE PROD:	4	

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-			20		
02		87 #	52	-0-	-35	-0-	52	2		Y	-0-			20		
03		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			20		
04		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-			20		
05		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			20		
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			20		
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			20		
08		93 #	49	-0-	-44	-0-	48	2	1 9	Y	1			21		
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			21		
10		124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		Y	-0-			21		
11		120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2		Y	-0-			21		
12		124 #	57	-0-	-67	-0-	56	2	1 9	Y	1			22		
TOTAL GAS PROD:			771											TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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		
04		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-			5		
05		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			5		
06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	4 1		1		
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			1		
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			1		
09		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			1		
10	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-			1		
11	DLQ	G-10	90	-0-	90	177	90	2		Y	-0-			1		
12	DLQ	G-10	95	-0-	95	272	95	2		Y	-0-			1		
TOTAL GAS PROD:			1,233											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563													
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		600 #	421	-0-	-179	-0-	421	2		Y	-0-		7
05		620 #	329	-0-	-291	-0-	327	2	2 9	Y	2		9
06		570 #	442	-0-	-128	-0-	441	2	1 9	Y	1	7 1	3
07		589 #	517	-0-	-72	-0-	516	2	1 9	Y	1		4
08		558 #	541	-0-	-17	-0-	538	2	3 9	Y	3		7
09		450 #	377	-0-	-73	-0-	377	2		Y	-0-		7
10	DLQ	G-10	436	-0-	436	436	435	2	1 9	Y	1		8
11	DLQ	G-10	453	-0-	453	889	452	2	1 9	Y	1		9
12	DLQ	G-10	479	-0-	479	1368	477	2	2 9	Y	2		11
TOTAL GAS PROD:			5,678			TOTAL CONDENSATE PROD:						11	

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639													
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-
04		180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
05		186 #	176	-0-	-10	-0-	174	2	2 9	Y	2		2
06		180 #	155	-0-	-25	-0-	152	2	3 9	Y	3		5
07		186 #	105	-0-	-81	-0-	104	2	1 9	Y	1		6
08		186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2		Y	-0-		6
09		180 #	51	-0-	-129	-0-	51	2		Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-		6
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	101	49	2		Y	-0-		6
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	148	47	2		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			1,415			TOTAL CONDENSATE PROD:						6	

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609													
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-
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3 9	Y	3		3
06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3 9	Y	3		6
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3 9	Y	3		9
08		124 #	106	-0-	-18	-0-	99	2	7 9	Y	6		15
09		120 #	73	-0-	-47	-0-	72	2	1 9	Y	1	15 1	1
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	145	68	2	4 9	Y	4		5
12	DLQ	G-10	73	-0-	73	218	66	2	7 9	Y	6		11
TOTAL GAS PROD:			1,079			TOTAL CONDENSATE PROD:						26	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563																	
BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635																	
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615																	
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2				Y	-0-					13
02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2				Y	-0-					13
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-					13
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-					13
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2				Y	-0-					13
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2				Y	-0-					13
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2				Y	-0-					13
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2				Y	-0-					13
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2				Y	-0-					13
10	DLQ G-10	18	-0-	18		18	2				Y	-0-					13
11	DLQ G-10	16	-0-	16		34	2				Y	-0-					13
12	DLQ G-10	18	-0-	18		52	2				Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588																	
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
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2				Y	-0-	1	1			1
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	89	2	3	9		Y	3	1	1			3
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9		Y	1					4
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2				Y	-0-					4
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2				Y	-0-					4
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2				Y	-0-					4
10	DLQ G-10	82	-0-	82		82	2				Y	-0-					4
11	DLQ G-10	77	-0-	77		159	2				Y	-0-					4
12	DLQ G-10	75	-0-	75		234	2				Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			1,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		248 #	103	-0-	-145	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-		
02		232 #	172	-0-	-60	-0-	-0-	170	2	2 9	Y	2	1 1		1		
03		248 #	161	-0-	-87	-0-	-0-	161	2		Y	-0-	1 1		-0-		
04		162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-		
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-		
06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-		
07		339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			-0-		
08		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-		
09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-		
10		DLQ G-10	244	-0-	244	-0-	244	244	2		Y	-0-			-0-		
11		DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	479	235	2		Y	-0-			-0-		
12		DLQ G-10	240	-0-	240	-0-	719	240	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,677														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	2				

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			1		
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			1		
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			1		
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			1		
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			1		
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-	1 1		-0-		
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-		
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-		
09	120 #	68	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	79	-0-	79	2		Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	161	-0-	82	2		Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	247	-0-	86	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,135														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

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
04	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					3
05	217	#	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	Y	3					6
06	210	#	160	-0-	-50	-0-	159	2	1	9	Y	1	5	1			2
07	217	#	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1					3
08	217	#	183	-0-	-34	-0-	180	2	3	9	Y	3					6
09	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	300	152	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ	G-10	162	-0-	162	462	160	2	2	9	Y	2					10
TOTAL GAS PROD:			2,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

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
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					3
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					1
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					1
09	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	82	-0-	82	161	82	2			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	86	-0-	86	247	86	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			1,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
04	900 #	801	-0-	-99	-0-	798	2	3	9	Y	3				23
05	930 #	610	-0-	-320	-0-	604	2	6	9	Y	5				28
06	870 #	702	-0-	-168	-0-	700	2	2	9	Y	2	22	1		8
07	868 #	584	-0-	-284	-0-	582	2	2	9	Y	2				10
08	868 #	586	-0-	-282	-0-	579	2	7	9	Y	6				16
09	810 #	406	-0-	-404	-0-	406	2			Y	-0-				16
10	DLQ G-10	471	-0-	471	471	469	2	2	9	Y	2				18
11	DLQ G-10	488	-0-	488	959	487	2	1	9	Y	1				19
12	DLQ G-10	517	-0-	517	1476	514	2	3	9	Y	3				22
TOTAL GAS PROD:		7,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

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
04	750 #	560	-0-	-190	-0-	558	2	2	9	Y	2				24
05	775 #	532	-0-	-243	-0-	526	2	6	9	Y	5				29
06	750 #	690	-0-	-60	-0-	687	2	3	9	Y	3	23	1		9
07	744 #	674	-0-	-70	-0-	673	2	1	9	Y	1				10
08	713 #	683	-0-	-30	-0-	680	2	3	9	Y	3				13
09	690 #	477	-0-	-213	-0-	477	2			Y	-0-				13
10	DLQ G-10	551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1				14
11	DLQ G-10	573	-0-	573	1124	572	2	1	9	Y	1				15
12	DLQ G-10	605	-0-	605	1729	603	2	2	9	Y	2				17
TOTAL GAS PROD:		7,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

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
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-				2
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-				2
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-	1	1		1
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-				1
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-				1
09	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-				1
10	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-				1
11	DLQ G-10	93	-0-	93	183	93	2			Y	-0-				1
12	DLQ G-10	98	-0-	98	281	98	2			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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			
04		810 #	604	-0-	-206	-0-	601	2	3	9	Y	3					21			
05		837 #	493	-0-	-344	-0-	485	2	8	9	Y	7					28			
06		810 #	640	-0-	-170	-0-	638	2	2	9	Y	2	22	1			8			
07		775 #	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	Y	1					9			
08		775 #	575	-0-	-200	-0-	572	2	3	9	Y	3					12			
09		630 #	402	-0-	-228	-0-	402	2			Y	-0-					12			
10	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	463	2	1	9	Y	1					13			
11	DLQ	G-10	483	-0-	483	947	482	2	1	9	Y	1					14			
12	DLQ	G-10	510	-0-	510	1457	508	2	2	9	Y	2					16			
TOTAL GAS PROD:			7,160														TOTAL CONDENSATE PROD:			32

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

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			
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			2			
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4					4			
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3	2	1			7			
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					10			
08		147 R	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6					16			
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	15	1			2			
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					2			
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	204	97	2	4	9	Y	4					6			
12	DLQ	G-10	101	-0-	101	305	94	2	7	9	Y	6					12			
TOTAL GAS PROD:			1,220														TOTAL CONDENSATE PROD:			27

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

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			
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1			
05		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					1			
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1			
07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1			
08		145 R	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3					4			
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					4			
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	115	2	1	9	Y	1					5			
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	237	120	2	1	9	Y	1					6			
12	DLQ	G-10	128	-0-	128	365	126	2	2	9	Y	2					8			
TOTAL GAS PROD:			1,432														TOTAL CONDENSATE PROD:			7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-				-0-	
05		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				-0-	
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-	
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1				1	
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3				4	
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-				4	
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1				5	
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	208	105	2	1	9	Y	1				6	
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	321	111	2	2	9	Y	2				8	
TOTAL GAS PROD:			1,361													TOTAL CONDENSATE PROD:	8

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

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	
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	4	1		4	
05		164 R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	3	1		5	
06		150 #	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-				5	
07		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-				5	
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-				5	
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-				5	
10	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-				5	
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	209	101	2			Y	-0-				5	
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	307	98	2			Y	-0-				5	
TOTAL GAS PROD:			1,561													TOTAL CONDENSATE PROD:	5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

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	
04		660 #	515	-0-	-145	-0-	508	2	7	9	Y	6	10	1		16	
05		682 #	575	-0-	-107	-0-	566	2	9	9	Y	8	12	1		12	
06		660 #	619	-0-	-41	-0-	612	2	7	9	Y	6				18	
07		607 R	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3				21	
08		798 R	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	Y	6				27	
09		630 #	581	-0-	-49	-0-	580	2	1	9	Y	1	15	1		13	
10	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-				13	
11	DLQ	G-10	551	-0-	551	1132	547	2	4	9	Y	4				17	
12	DLQ	G-10	537	-0-	537	1669	530	2	7	9	Y	6				23	
TOTAL GAS PROD:			7,061													TOTAL CONDENSATE PROD:	53

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

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
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	2	1				3
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	170	2	3	9	Y	3	2	1				4
06	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-	4	1				-0-
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-						-0-
08	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-						-0-
09	240 #	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	109	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112	-0-	221	2			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	326	2			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

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-
04	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-						-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1						1
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	1				1
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	1	1				-0-
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-						-0-
09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	445	-0-	445	-0-	445	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	817	2			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	1192	2			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								



OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-	
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-	
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-	
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-	
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-	
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	57	-0-	57	117	57	2			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	56	-0-	56	173	56	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		792															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

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	
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3	
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2	1			2	
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	3	1			3	
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			3	
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	77	2	7	9	Y	6	9	1			-0-	
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	113	2	9	9	Y	8	5	1			3	
10	DLQ G-10	108	-0-	108	108	99	2	9	9	Y	8	9	1			2	
11	DLQ G-10	104	-0-	104	212	95	2	9	9	Y	8	9	1			1	
12	DLQ G-10	103	-0-	103	315	93	2	10	9	Y	9	9	1			1	
TOTAL GAS PROD:		1,443															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING		
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563												
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7688 - 7873	
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SUGG "D"										WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7795 PERF. 7327 - 7641
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-		6	
02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	2	Y	-0-		6	
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		6	
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		6	
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		6	
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-		6	
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		6	
08	93	#	34	-0-	-59	-0-	33	2	1 9 Y	1		7	
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	2	Y	-0-		7	
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39	2	Y	-0-		7	
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	74	35	2	Y	-0-		7	
12	DLQ	G-10	40	-0-	40	114	39	2	1 9 Y	1		8	
TOTAL GAS PROD:										633	TOTAL CONDENSATE PROD: 2		

SUGG "AA"										WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH	8020 PERF. 7692 - 7798
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		



SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563												
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945												
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	73 2	4 9	Y	4	2 1	2
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	1 1	1
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	1 1	-0-
04	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
07	93	#	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
09	90	#	15	-0-	-75	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	31	16 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	46	15 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
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
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92 2		Y	-0-		1
05	124	#	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-		1
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
08	124	#	76	-0-	-48	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
09	120	#	54	-0-	-66	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	64	-0-	64	126	64 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	194	68 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 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 STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2	Y	-0-	2	1	-0-
02		203 #	92	-0-	-111	-0-	91	2	Y	1			1
03		217 #	45	-0-	-172	-0-	43	2	Y	2	1	1	2
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	110	2	Y	2	1	1	2
05		143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	2	1	1	2
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	1	1	1	1
07		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	1	1	-0-
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
09		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	221	110	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	334	113	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02		87 #	51	-0-	-36	-0-	47	2	N	4			4
03		93 #	67	-0-	-26	-0-	64	2	N	3	5	1	2
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	44	2	N	32	7	1	27
05		93 #	54	-0-	-39	-0-	25	2	N	26			53
06		90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2	N	-0-	29	1	24
07		93 #	26	-0-	-67	-0-	14	2	N	11	16	1	19
08		93 #	25	-0-	-68	-0-	14	2	N	10	9	1	20
09		90 #	27	-0-	-63	-0-	19	2	N	7	17	1	10
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	18	2	N	11	9	1	12
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	14	2	N	9			21
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	18	2	N	10	9	1	22
TOTAL GAS PROD:			529				TOTAL CONDENSATE PROD:			123			

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

01		310 #	299	-0-	-11	-0-	291	2	Y	7	3	1	4
02		290 #	153	-0-	-137	-0-	152	2	Y	1	3	1	2
03		310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2	Y	-0-	2	1	-0-
04		360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
05		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
06		300 #	287	-0-	-13	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
07		341 #	264	-0-	-77	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
08		434 #	161	-0-	-273	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
09		420 #	154	-0-	-266	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	159	-0-	159	306	159	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	155	-0-	155	461	155	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

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
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
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2	Y	-0-			1
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2	Y	-0-			1
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-			1
07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-			1
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9 Y	3			4
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2	Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	101 2	1 9 Y	1			5
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	208	105 2	1 9 Y	1			6
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	321	111 2	2 9 Y	2			8
TOTAL GAS PROD:			1,360	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

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
04		150 #	128	-0-	-22	-0-	128 2	Y	-0-			2
05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	149 2	6 9 Y	5			7
06		198 R	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9 Y	1	5 1		3
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9 Y	1			4
08		156 R	156	-0-	-0-	-0-	153 2	3 9 Y	3			7
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	107 2	Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	123 2	1 9 Y	1			8
11	DLQ	G-10	129	-0-	129	253	128 2	1 9 Y	1			9
12	DLQ	G-10	137	-0-	137	390	135 2	2 9 Y	2			11
TOTAL GAS PROD:			1,736	TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563  
 PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
04		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2				Y	-0-				-0-		
05		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2				Y	-0-				-0-		
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-				-0-		
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2				Y	-0-				-0-		
08		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2				Y	-0-				-0-		
09		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-				-0-		
10	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	166	2				Y	-0-				-0-		
11	DLQ	G-10	159	-0-	159	325	159	2				Y	-0-				-0-		
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	488	163	2				Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,843															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

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		
04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-				6		
05		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-				6		
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-				6		
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-				6		
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2				Y	-0-				6		
09		60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2				Y	-0-				6		
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2				Y	-0-				6		
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	57	27	2				Y	-0-				6		
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	87	30	2				Y	-0-				6		
TOTAL GAS PROD:			480															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

01		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-				-0-		
02		1015 #	-0-	-0-	-1015	-0-						N	-0-				-0-		
03		1085 #	49	-0-	-1036	-0-	49	2				N	-0-				-0-		
04		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-				-0-		
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-				-0-		
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-				-0-		
07		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2				N	-0-				-0-		
08		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2				N	-0-				-0-		
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2				N	-0-				-0-		
10		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2				N	-0-				-0-		
11		60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2				N	-0-				-0-		
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			328															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563														
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722														
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
01		1519 #	699	-0-	-820	-0-	695 2	4 9	Y	4		7 1		12
02		1421 #	644	-0-	-777	-0-	638 2	6 9	Y	5				17
03		1519 #	660	-0-	-859	-0-	657 2	3 9	Y	3				20
04		656 R	656	-0-	-0-	-0-	648 2	8 9	Y	7	10 1			17
05		624 R	624	-0-	-0-	-0-	618 2	6 9	Y	5	13 1			9
06		630 #	522	-0-	-108	-0-	519 2	3 9	Y	3				12
07		682 #	408	-0-	-274	-0-	405 2	3 9	Y	3				15
08		682 #	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-				15
09		660 #	384	-0-	-276	-0-	383 2	1 9	Y	1	15 1			1
10		620 #	384	-0-	-236	-0-	384 2		Y	-0-				1
11		510 #	366	-0-	-144	-0-	362 2	4 9	Y	4				5
12		403 #	357	-0-	-46	-0-	350 2	7 9	Y	6				11
TOTAL GAS PROD:			5,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
BARNHART CO. 052210														
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A														
01		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-
04		750 #	674	-0-	-76	-0-	674 2		Y	-0-				-0-
05		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-				-0-
06		750 #	736	-0-	-14	-0-	736 2		Y	-0-				-0-
07		775 #	605	-0-	-170	-0-	605 2		Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	828	-0-	828	828	828 2		Y	-0-				-0-
09		DLQ G-10	554	-0-	554	1382	554 2		Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	876	-0-	876	2258	876 2		Y	-0-				-0-
*11		2797 R	539	-0-	-2258	-0-	539 2		Y	-0-				-0-
*12		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 BARNHART CO. //CONT.// 052210  
 BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 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
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-
04	3150 #	2388	-0-	-762	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
05	3255 #	2997	-0-	-258	-0-	2997 2		Y	-0-			-0-
06	3150 #	2611	-0-	-539	-0-	2611 2		Y	-0-			-0-
07	2883 #	2143	-0-	-740	-0-	2143 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2936	-0-	2936	2936	2936 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1964	-0-	1964	4900	1964 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3105	-0-	3105	8005	3105 2		Y	-0-			-0-
*11	9917 R	1912	-0-	-8005	-0-	1912 2		Y	-0-			-0-
*12	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,887			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XTO ENERGY INC. 945936  
 COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	2146 #	-0-	-0-	-2146	-0-			N	-0-			108
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			108
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			108
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			108
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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			
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
01	2232 X	286	-0-	-1946	-0-	38	2	248	3	Y	-0-
02	1798 X	490	-0-	-1308	-0-	93	2	397	3	Y	-0-
03	1209 X	593	-0-	-616	-0-	165	2	428	3	Y	-0-
04	1110 X	265	-0-	-845	-0-	87	2	178	3	Y	-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	387	2	633	3	Y	22
						24	9				11
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	838	2	1344	3	Y	131
						144	9				88
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	864	2	1076	3	Y	170
						187	9				156
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	722	2	1244	3	Y	117
						129	9				143
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	878	2	1213	3	Y	72
						79	9				62
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1063	2	1404	3	Y	200
						220	9				192
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	462	2	1892	3	Y	132
						145	9				128
*12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	338	2	2435	3	Y	83
						91	9				99
TOTAL GAS PROD:		19,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		927					

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	82	-0-	-600	-0-	11	2	71	3	Y	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	2	103	3	Y	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	3	Y	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	2	58	3	Y	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	118	2	193	3	Y	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	221	2	355	3	Y	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	297	2	370	3	Y	-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	403	2	695	3	Y	36
						40	9				23
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	466	2	644	3	Y	55
						61	9				28
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	595	2	786	3	Y	3
						3	9				42
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	287	2	1175	3	Y	72
						79	9				38
*12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	246	2	1777	3	Y	83
						91	9				70
TOTAL GAS PROD:		9,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		249					

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910			
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1									
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
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2060	3	79	9	N	72
02	1943 N	1923	-0-	-20	-0-	1912	3	11	9	N	10
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2050	3	40	9	N	36
04	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	1973	3	34	9	N	31
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2034	3	48	9	N	44
06	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	1924	3	42	9	N	38
07	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1954	3	45	9	N	41
08	2077 N	874	-0-	-1203	-0-	874	3			N	-0-
09	1980 N	1286	-0-	-694	-0-	1279	3	7	9	N	6
10	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1845	3	31	9	N	28
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1832	3	43	9	N	39
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		20,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		345					

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LYNCH "17"				WELL #:	1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		390 N	234	-0-	-156	-0-	176 3	58 9	N	53				255
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	241 3	9 9	N	8				263
06		330 N	185	-0-	-145	-0-	183 3	2 9	N	2	170 1			95
07		248 N	198	-0-	-50	-0-	187 3	11 9	N	10				105
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	166 3	37 9	N	34	2 8			137
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-				137
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-				137
11		210 N	45	-0-	-165	-0-	34 3	11 9	N	10				147
12		186 N	110	-0-	-76	-0-	107 3	3 9	N	3				150
TOTAL GAS PROD:		2,529				TOTAL CONDENSATE PROD:				182				

HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209	
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
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2971 3	119 9	N	108	137 1		4 8	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		5 8	103
04		3000 N	2918	-0-	-82	-0-	2833 3	85 9	N	77				180
05		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2877 3	96 9	N	87	9 8			258
06		2970 N	2745	-0-	-225	-0-	2624 3	121 9	N	110	168 1		3 8	197
07		3007 N	2900	-0-	-107	-0-	2802 3	98 9	N	89	170 1		9 8	107
08		2976 N	2784	-0-	-192	-0-	2653 3	131 9	N	119	1 8			225
09		2760 N	2363	-0-	-397	-0-	2275 3	88 9	N	80	184 1		4 8	117
10		2914 N	2323	-0-	-591	-0-	2206 3	117 9	N	106	115 1		6 8	102
11		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2844 3	102 9	N	93	2 8			193
*12		3100 N	3102	-0-	-0-	-0-	2937 3	165 9	N	150	165 1		8 8	170
TOTAL GAS PROD:		33,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,227				

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866	
LYNCH, JUNE				WELL #:	1									
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
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
04		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7369 3	166 9	Y	151	136 1			78
05		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8711 3	196 9	Y	178	178 1			78
06		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10118 3	185 9	Y	168	123 1			123
07		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	10942 3	133 9	Y	121	179 1			65
08		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7804 3	134 9	Y	122	99 1			88
09		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7352 3	128 9	Y	116	152 1			52
10		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7501 3	107 9	Y	97	94 1			55
11		7800 X	7168	-0-	-632	-0-	7033 3	135 9	Y	123	134 1			44
12		8060 X	7188	-0-	-872	-0-	7050 3	138 9	Y	125	98 1			71
TOTAL GAS PROD:		97,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,484				

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #:	1LT	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 - 12320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N		2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-		-0-	
02	58 N			-0-	-58	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	2 N			-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9894 - 9914
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T.A.S. (WICHITA-ALBANY)				87838 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
O'NEIL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	206512	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4716 - 4861
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		27	
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-		27	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		27	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		27	
10	1829 N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2	N	-0-		27	
11	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2	N	-0-		27	
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		7,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)  
CLARK, JOHN M., INC.  
EATON-WILLIAMS

87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
157283  
WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	N	4		167
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2296	3	9	9	N	8		175
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5		180
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	3	6	9	N	5		185
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	N	3		188
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6	9	N	5		193
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	3	3	9	N	3		196
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	3	1	9	N	1		197
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	3	1	9	N	1		198
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	3	2	9	N	2		200
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	3	2	9	N	2		202
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	3	2	9	N	2		204
TOTAL GAS PROD:		25,955				TOTAL CONDENSATE PROD:					41		

G P II ENERGY, INC.  
MAUER, B. M.

292232  
WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

ROCA PRODUCTION, INC.  
BARTON, FLORA, ET AL

722193  
WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49 1	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					49		

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193  
 SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
06		0 W	659	-0-	659	659	659 3		N	-0-			-0-
07		0 W	669	-0-	669	1328	669 3		N	-0-			-0-
08		0 W	768	-0-	768	2096	768 3		N	-0-			-0-
09		2704 N	608	-0-	-2096	-0-	608 3		N	-0-			-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
11		750 N	669	-0-	-81	-0-	669 3		N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
06		0 W	659	-0-	659	659	659 3		N	-0-			-0-
07		0 W	668	-0-	668	1327	668 3		N	-0-			-0-
08		0 W	769	-0-	769	2096	769 3		N	-0-			-0-
09		2704 N	608	-0-	-2096	-0-	608 3		N	-0-			-0-
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
11		750 N	670	-0-	-80	-0-	670 3		N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPACE PRODUCTION INC. 807147  
 STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			157
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			157
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			157
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			157
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			157
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-			157
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			157
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			157
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			157
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			157
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:			598				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2	N	-0-		-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2	N	-0-		-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2	N	-0-		-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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
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 #	947	-0-	-138	-0-	28 1	919 2	N	-0-	-0-
04	1050 #	602	-0-	-448	-0-	28 1	574 2	N	-0-	-0-
05	1054 #	850	-0-	-204	-0-	28 1	822 2	N	-0-	-0-
06	990 #	205	-0-	-785	-0-	28 1	177 2	N	-0-	-0-
07	1023 #	269	-0-	-754	-0-	28 1	241 2	N	-0-	-0-
08	961 #	253	-0-	-708	-0-	28 1	225 2	N	-0-	-0-
09	810 #	183	-0-	-627	-0-	28 1	155 2	N	-0-	-0-
10	837 #	161	-0-	-676	-0-	28 1	133 2	N	-0-	-0-
11	270 #	173	-0-	-97	-0-	28 1	145 2	N	-0-	-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABELL-CONCO "A"		87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
		280588								
WELL #: 2		RRCID -> 120215		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841				
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
01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	76 1	289 2	Y	6	20
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	76 1	237 2	Y	5	25
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	25 1	219 2	Y	4	25 1 4
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	25 1	149 2	Y	4	8
05	279 #	243	-0-	-36	-0-	25 1	210 2	Y	7	15
06	270 #	180	-0-	-90	-0-	25 1	148 2	Y	6	21
07	279 #	135	-0-	-144	-0-	25 1	106 2	Y	4	25
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	25 1	422 2	Y	7	25 1 7
09	240 #	85	-0-	-155	-0-	25 1	56 2	Y	4	11
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	25 1	419 2	Y	6	17
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	25 1	358 2	Y	6	23
*12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	25 1	358 2	Y	4	27
TOTAL GAS PROD:		3,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		63				

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193  
 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193  
 EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

01	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	0 W	219	-0-	219	219	219	3		N	-0-			-0-
07	0 W	222	-0-	222	441	222	3		N	-0-			-0-
08	0 W	218	-0-	218	659	218	3		N	-0-			-0-
09	842 R	183	-0-	-659	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,331			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPACE PRODUCTION INC. 807147  
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		542			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

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
04	930	N	626	-0-	-304	-0-	615	2	11	9	N	10		133
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-		133
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	909	2	13	9	N	12		145
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1		146
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	934	2	3	9	N	3		149
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	880	2	2	9	N	2		151
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	918	2	21	9	N	19		170
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	904	2	9	9	N	8		178
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-		178

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398  
 CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OXY USA WTP LP			630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990
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	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 -	8090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 -	8000
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-
04	49440 X	43351	-0-	-6089	-0-	43351	2		Y	-0-		-0-
05	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	56730	2		Y	-0-		-0-
06	54784 X	54784	-0-	-0-	-0-	54784	2		Y	-0-		-0-
07	54963 X	54419	-0-	-544	-0-	54419	2		Y	-0-		-0-
08	54963 X	54249	-0-	-714	-0-	54249	2		Y	-0-		-0-
09	54900 X	21424	-0-	-33476	-0-	21424	2		Y	-0-		-0-
10	56730 X	35155	-0-	-21575	-0-	34973	2	182	9	Y	165	139 0
11	54780 X	201	-0-	-54579	-0-	2	2	199	9	Y	181	185 0
12	54405 X	-0-	-0-	-54405	-0-					Y	245	229 0

TOTAL GAS PROD: 476,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928	- 8073
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
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
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	689 2	970 9	Y	882	876 0		163
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	773 2	983 9	Y	894	925 0		132
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	738 2	862 9	Y	784	825 0		91
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	745 2	732 9	Y	665	690 0		66
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	550 2	628 9	Y	571	557 0		80
09	780 N	714	-0-	-66	-0-	232 2	482 9	Y	438	449 0		69
10	806 N	5	-0-	-801	-0-	1 2	4 9	Y	4	72 0		1
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	345	304 0		42
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	70	101 0		11
TOTAL GAS PROD:		13,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,561						

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200										
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400	- 9542
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565	- 9030
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
 AGHORN OPERATING, INC. 008716  
 KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

-----

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
 SUNRAY ENERGY, INC. 829639  
 FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TXL (WOLFCAMP, NORTH)			88071 928		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ECTOR		
APACHE CORPORATION			027200									
THOMAS -A-			WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	288 3	34 4	N	95	104 1	95	
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	105 9	90 9	N	82	78 1	99	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	240 3						
03	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	67 3	22 4	N	31	76 1	54	
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	34 9	87 4	N	103	43 1	114	
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	195 3	67 4	N	93	139 1	68	
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	113 9	91 9	N	83	79 1	72	
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	227 3	7 4	N	74		146	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	102 9	47 9	N	43	77 1	112	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	273 3						
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	281 3	6 4	N	8	74 1	46	
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	81 9	67 9	N	61	39 1	68	
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	101 3	54 9	N	49	30 1	87	
*12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	148 3	1 4	N	59	95 1	51	
						65 9						
TOTAL GAS PROD:		3,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		781						

TXL "E"			WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA WTP LP			630555		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804		
TXL "F"			WELL #: 1									
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-	
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		Y	-0-		-0-	
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		Y	-0-		-0-	
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		Y	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		Y	-0-		-0-	
*12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD  
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731  
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	1260 #	1108	-0-	-152	-0-	981	2	127	9	N	115					253
05	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1033	2	122	9	N	111	184	1			180
06	1260 #	1241	-0-	-19	-0-	1121	2	120	9	N	109					289
07	1271 #	1259	-0-	-12	-0-	1141	2	118	9	N	107	188	1			208
08	1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1058	2	118	9	N	107					315
09	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1138	2	111	9	N	101	189	1			227
10	1271 #	1073	-0-	-198	-0-	1033	2	40	9	N	36					263
11	1230 #	1067	-0-	-163	-0-	970	2	97	9	N	88					351
12	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	969	2	101	9	N	92	189	1			254
TOTAL GAS PROD:		14,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,210										

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867  
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 13690 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	1984 X	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					200
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	2					202
05	3038 X	1962	-0-	-1076	-0-	60	1	1902	2	N	-0-					202
06	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	60	1	2566	2	N	-0-					202
07	3038 X	2044	-0-	-994	-0-	60	1	1984	2	N	-0-					202
08	2542 X	1474	-0-	-1068	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					202
09	2640 X	1315	-0-	-1325	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					202
10	2728 X	486	-0-	-2242	-0-	60	1	426	2	N	-0-					158
11	2640 X	1304	-0-	-1336	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					158
12	2046 X	1983	-0-	-63	-0-	60	1	1923	2	N	-0-					158
TOTAL GAS PROD:		20,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF. 13977 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3202	3	30	9	N	27					179
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	3	12	9	N	11					190
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5607	3	20	9	N	18	188	1			20
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4860	3	4	9	N	4					24
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	3	6	9	N	5					29
09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2451	3	87	9	N	79					108
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					108
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	3	42	9	N	38					146
*12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4584	3	51	9	N	46	167	1			25
TOTAL GAS PROD:		51,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		341										

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.				945936										
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 18881	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
HNG FEE 57				WELL #:	2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.16883	- 17215	
01	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							
04	12510	11600	-0-	-910	-0-	319	1	11219	3	N	56	21	8	163
						62	9							
05	12121 #	12009	-0-	-112	-0-	341	1	11561	3	N	97	150	1	65 8 45
						107	9							
06	11730 #	11259	-0-	-471	-0-	319	1	10871	3	N	63	31	8	77
						69	9							
07	11997 #	8479	-0-	-3518	-0-	253	1	8152	3	N	67	42	8	102
						74	9							
08	11997 #	6434	-0-	-5563	-0-	176	1	6213	3	N	41	32	8	111
						45	9							
09	11610 #	9621	-0-	-1989	-0-	9573	3	48	9	N	44	33	8	122
10	11997 #	4396	-0-	-7601	-0-	209	1	4162	3	N	23	15	8	130
						25	9							
11	11250 #	8739	-0-	-2511	-0-	275	1	8397	3	N	61	61	8	130
						67	9							
12	9951 #	5522	-0-	-4429	-0-	330	1	5137	3	N	50	47	8	133
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		113,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		725						

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138 - 5338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
02	1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
03	1736 X	1524	-0-	-212	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
04	1680 X	1350	-0-	-330	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
05	1581 X	1270	-0-	-311	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
06	1530 X	944	-0-	-586	-0-	944	3		N	-0-			-0-
07	1581 X	959	-0-	-622	-0-	959	3		N	-0-			-0-
08	1581 X	971	-0-	-610	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09	1380 X	889	-0-	-491	-0-	889	3		N	-0-			-0-
10	1271 X	903	-0-	-368	-0-	903	3		N	-0-			-0-
11	930 X	850	-0-	-80	-0-	850	3		N	-0-			-0-
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
VERMEJO		WELL #:	1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF. 4985 - 5719			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THIGPIN (DEVONIAN)		//CONT.//		89366 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
7S OIL & GAS, LLC				954992											
THIGPIN E		WELL #:		1	RRCID -> 209692	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7688	- 7693						
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	682				1405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725				2130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111				2241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118				2359
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62				2421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				2438
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				2460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				2479
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2479
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2479
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2479
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2479
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,756							

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						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOWNIE RANCH		WELL #:		304	RRCID -> 135229	COMPL. DATE 06/19/1990	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1592	- 1660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWNIE RANCH		WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6239 - 6419		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWNIE RANCH		WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2550 - 5430		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER PRODUCTION, INC.		885913												
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER PRODUCTION, INC.		885913												
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248				
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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BIG D ENERGY COMPANY		069344												
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030				
M	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
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-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-			-0-
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-			-0-
11	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-			-0-
12	434 N	122	-0-	-312	-0-	122	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	549	-0-	549	1587	549	3		N	-0-
02	2057 X	470	-0-	-1587	-0-	470	3		N	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	65	3		N	-0-
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3		N	-0-
06	300 N	96	-0-	-204	-0-	96	3		N	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-
*11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-
12	T. A.	190	-0-	190	190	190	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344  
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,631											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

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-	
04		450 N	227	-0-	-223	-0-	227	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	156	-0-	-123	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
09		270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,881											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344  
 PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-		69 3			N	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-		22 3			N	-0-					-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-		10 3			N	-0-					-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-		9 3			N	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARRUTH, CHRIS				135963				CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-		-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			897	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977				CNTY: ANDREWS			
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954
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
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-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
08	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
09	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,516	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THUNDERBIRD (STRAWN)		89818 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MLC OPERATING, LP		571987														
HARRAL-COLLINS		WELL #: 159		RRCID -> 257691		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474								
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TMBRING (DEVONIAN)		90249 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652															
LIGON "22" STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
1674 #	1484	-0-	-190	-0-	1484	2				N	-0-						-0-
1566 #	1416	-0-	-150	-0-	1416	2				N	-0-						-0-
1674 #	1501	-0-	-173	-0-	1501	2				N	-0-						-0-
1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2				N	-0-						-0-
1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1476	3	237	9		N	215	48	8				167
1470 #	1454	-0-	-16	-0-	1446	3	8	9		N	7	7	8				167
1519 #	1289	-0-	-230	-0-	1289	3				N	-0-						167
1674 #	1465	-0-	-209	-0-	1465	3				N	-0-						167
1620 #	1529	-0-	-91	-0-	1444	3	85	9		N	77	77	8				167
1674 #	1516	-0-	-158	-0-	1485	3	31	9		N	28	28	8				167
1440 #	748	-0-	-692	-0-	714	3	34	9		N	31	31	8				167
2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3				N	-0-						167
TOTAL GAS PROD:		17,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		358									

TORO (DEVONIAN)		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861															
REEVES-AW-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 255545		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2				N	-0-						-0-
33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-						-0-
62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-						-0-
39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-						-0-
31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-						-0-
23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-						-0-
9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-						-0-
1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2				N	-0-						-0-
481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2				N	-0-						-0-
772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2				N	-0-						-0-
450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-						-0-
465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		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				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	3688	-0-	-342	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2456	-0-	-1574	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	2827	-0-	-1073	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3283	-0-	-747	-0-	3283 2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
09	3600 X	1065	-0-	-2535	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2950	-0-	-336	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
*12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				REEVES				
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REEVES TXL FEE UNIT				8				REEVES				
WELL #: 8				RRCID -> 163026	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 21100	PERF. 17340 - 17360					
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-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID ->	252929	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.17722 - 17874		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
05		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
07		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
08		1953 X	1458	-0-	-495	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
09		1890 X	1224	-0-	-666	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,198			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
SOUTHERN GAS UNIT				1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.19895 - 20735		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		41250 X	32477	-0-	-8773	-0-	32477 2		N	-0-			-0-
05		42625 X	30205	-0-	-12420	-0-	30205 2		N	-0-			-0-
06		41250 X	28910	-0-	-12340	-0-	28910 2		N	-0-			-0-
07		38657 X	28064	-0-	-10593	-0-	28064 2		N	-0-			-0-
08		37231 X	24698	-0-	-12533	-0-	24698 2		N	-0-			-0-
09		32490 X	26827	-0-	-5663	-0-	26827 2		N	-0-			-0-
10		30194 X	15004	-0-	-15190	-0-	15004 2		N	-0-			-0-
11		28920 X	6236	-0-	-22684	-0-	6236 2		N	-0-			-0-
12		28055 X	12988	-0-	-15067	-0-	12988 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				321,864			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT		//CONT.// 90781 600 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	O	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 AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	8520 X	8161	-0-	-359	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
05	8804 X	7693	-0-	-1111	-0-	7693	2			N	-0-			-0-
06	8520 X	7183	-0-	-1337	-0-	7183	2			N	-0-			-0-
07	8649 X	7901	-0-	-748	-0-	7901	2			N	-0-			-0-
08	8370 X	7588	-0-	-782	-0-	7588	2			N	-0-			-0-
09	8100 X	7760	-0-	-340	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
10	7905 X	5868	-0-	-2037	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
11	7650 X	2868	-0-	-4782	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
12	8029 X	4737	-0-	-3292	-0-	4737	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A						
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-
04	62310 X	48023	-0-	-14287	-0-	48023	2			N	-0-			-0-
05	61101 X	49354	-0-	-11747	-0-	49354	2			N	-0-			-0-
06	59130 X	48315	-0-	-10815	-0-	48315	2			N	-0-			-0-
07	56265 X	38180	-0-	-18085	-0-	38180	2			N	-0-			-0-
08	56265 X	7422	-0-	-48843	-0-	7422	2			N	-0-			-0-
09	48330 X	22055	-0-	-26275	-0-	22055	2			N	-0-			-0-
10	49941 X	28873	-0-	-21068	-0-	28873	2			N	-0-			-0-
11	48330 X	10613	-0-	-37717	-0-	10613	2			N	-0-			-0-
12	38192 X	15571	-0-	-22621	-0-	15571	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A						
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-
04	4500 X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	4121	-0-	-529	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	4082	-0-	-418	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
07	4526 X	4062	-0-	-464	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
08	4526 X	3867	-0-	-659	-0-	3867	2			N	-0-			-0-
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
10	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
11	4080 X	1428	-0-	-2652	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	2301	-0-	-2256	-0-	2301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 2		N	-0-			-0-
02	6177 X	5885	-0-	-592	-0-	5885 2		N	-0-			-0-
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177 2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5681	-0-	-289	-0-	5681 2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5574	-0-	-595	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5208	-0-	-762	-0-	5208 2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5217	-0-	-921	-0-	5217 2		N	-0-			-0-
08	6169 X	5606	-0-	-563	-0-	5606 2		N	-0-			-0-
09	5670 X	5220	-0-	-450	-0-	5220 2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	4455 2		N	-0-			-0-
11	5430 X	1990	-0-	-3440	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
12	5611 X	2139	-0-	-3472	-0-	2139 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

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-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1587	-0-	-483	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1685	-0-	-113	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	679	-0-	-941	-0-	679 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1246	-0-	-397	-0-	1246 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760  
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

01	310 N	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-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2		N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
OXY USA INC.				630591									
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046769	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 21000	PERF.20482	- 21000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-		-0-
						22	3						
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	3	3	9	N	3	1 0	2
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

TORO (FUSSELMAN)		//CONT.//		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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOYAH (DEVONIAN)		//CONT.//		90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758									
SHURTLEFF UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 15038	PERF. 4960	- 5110				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOYAH (DEVONIAN)		//CONT.//		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		
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

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		
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-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631							
TOYAH SWD		WELL #:		1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

-----

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555  
 HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

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
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-		-0-
02		290 N	223	-0-	-67	-0-	5	1	218	2	N	-0-		-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-		-0-
04		180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-		-0-
05		248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-		-0-
06		150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-
08		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-		-0-
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-		-0-
10		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-		-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

01		4185 X	1269	-0-	-2916	-0-	66	1	1203	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4821	-0-	4821	4821	111	1	4710	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	5115	-0-	5115	9936	5115	2			N	-0-		-0-
04		12874 X	2938	-0-	-9936	-0-	2938	2			N	-0-		-0-
05		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-		-0-
06		2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-		-0-
07		3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-		-0-
08		3038 X	1484	-0-	-1554	-0-	1484	2			N	-0-		-0-
09		2940 X	1344	-0-	-1596	-0-	1344	2			N	-0-		-0-
10		2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	1109	2			N	-0-		-0-
11		2640 X	1397	-0-	-1243	-0-	1397	2			N	-0-		-0-
12		1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	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-
04		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-		-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CINNABAR OPERATING, LLC				153510						
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 254563	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5800	- 6253	
M	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
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-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1354	-0-	-351	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1429	-0-	-524	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1422	-0-	-252	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID -> 255608	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 14260	PERF. 12195	- 12908	
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
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-
04	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 2	N	-0-		-0-
05	6665 X	4111	-0-	-2554	-0-	4111 2	N	-0-		-0-
06	6450 X	4791	-0-	-1659	-0-	4791 2	N	-0-		-0-
07	7967 X	4860	-0-	-3107	-0-	4860 2	N	-0-		-0-
08	7967 X	3917	-0-	-4050	-0-	3917 2	N	-0-		-0-
09	7710 X	4673	-0-	-3037	-0-	4673 2	N	-0-		-0-
10	4960 X	4861	-0-	-99	-0-	4861 2	N	-0-		-0-
11	4800 X	4495	-0-	-305	-0-	4495 2	N	-0-		-0-
*12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		16	RRCID -> 221795	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 11370	- 11820	
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		
01	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271 3	N	-0-		-0-		
02	1682 N	1491	-0-	-191	-0-	26 1	N	-0-	1465 3	-0-		
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-		-0-		
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-		-0-		
05	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433 3	N	-0-		-0-		
06	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	1437 3	N	-0-		-0-		
07	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1464 3	N	-0-		-0-		
08	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1066 3	N	-0-		-0-		
09	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253 3	N	-0-		-0-		
10	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	1243 3	N	-0-		-0-		
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		-0-		
12	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01		3100 N	1601	-0-	-1499	306	1601 3		N	-0-		1
02		2664 N	2358	-0-	-306	-0-	39 1	2319 3	N	-0-		1
03		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		1
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-		1
05		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-		1
06		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		1
07		775 X	559	-0-	-216	-0-	559 3		N	-0-		1
08		775 X	719	-0-	-56	-0-	719 3		N	-0-		1
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		1
10		558 N	163	-0-	-395	-0-	163 3		N	-0-		1
11		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-		1
*12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		17,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 58 STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11616 - 11888	
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
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-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702	
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
01		6014 X	4646	-0-	-1368	-0-	4646 3		N	-0-		10
02		6119 X	6065	-0-	-54	-0-	108 1	5957 3	N	-0-		10
03		6541 X	5206	-0-	-1335	-0-	5206 3		N	-0-		10
04		6180 X	5020	-0-	-1160	-0-	5019 3	1 9	N	1	1 8	10
05		6479 X	5052	-0-	-1427	-0-	5052 3		N	-0-		10
06		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 3		N	-0-		10
07		6479 X	6359	-0-	-120	-0-	6359 3		N	-0-		10
08		5208 X	4730	-0-	-478	-0-	4730 3		N	-0-		10
09		5700 X	4606	-0-	-1094	-0-	4606 3		N	-0-		10
10		5890 X	5111	-0-	-779	-0-	5111 3		N	-0-		10
11		5700 X	4891	-0-	-809	-0-	4891 3		N	-0-		10
12		5890 X	4085	-0-	-1805	-0-	4085 3		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		62,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
JOB# STATE 70-20		WELL #:		1	RRCID ->	239021	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11128 - 12060		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612 - 14212	
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-	
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3072	3	2	9	N	-0-	
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		N	-0-	-0-	
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-	-0-	
07	3162 X	2061	-0-	-1101	-0-	2061	3		N	-0-	-0-	
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-	-0-	
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-	-0-	
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-	-0-	
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-	-0-	
*12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

LOWE STATE 72-8		WELL #:		1H	RRCID ->	239129	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12950 - 15742	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150							
MUNN STATE 59-30		WELL #:		1	RRCID ->	239255	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	11727	PERF.10894 - 11576
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995 - 12988
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
01		5332 X	-0-	-0-	-5332			N	-0-		-0-
02		6440 X	6440	-0-	-0-	114	1	6326	3	N	-0-
03		6407 X	6407	-0-	-0-	6407	3			N	-0-
04		5550 X	4830	-0-	-720	4830	3			N	-0-
05		6882 X	3326	-0-	-3556	3326	3			N	-0-
06		6660 X	4288	-0-	-2372	4288	3			N	-0-
07		6882 X	5059	-0-	-1823	5059	3			N	-0-
08		6555 X	6555	-0-	-0-	6555	3			N	-0-
09		4830 X	4423	-0-	-407	4423	3			N	-0-
10		5053 X	2949	-0-	-2104	2949	3			N	-0-
11		5040 X	2232	-0-	-2808	2232	3			N	-0-
12		5208 X	1842	-0-	-3366	1842	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,351	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		11253 X	8585	-0-	-2668	8585	3			N	-0-
02		11858 X	11858	-0-	-0-	211	1	11647	3	N	-0-
03		9867 X	9867	-0-	-0-	9867	3			N	-0-
04		9300 X	9026	-0-	-274	9026	3			N	-0-
05		10292 X	6913	-0-	-3379	6913	3			N	-0-
06		9960 X	8061	-0-	-1899	8061	3			N	-0-
07		10292 X	6518	-0-	-3774	6518	3			N	-0-
08		9858 X	3739	-0-	-6119	3739	3			N	-0-
09		9030 X	6596	-0-	-2434	6596	3			N	-0-
10		10578 X	10578	-0-	-0-	10578	3			N	-0-
11		11761 X	11761	-0-	-0-	11761	3			N	-0-
*12		8902 X	8902	-0-	-0-	8902	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			102,404	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 12404	PERF.13201	- 16469					
M	O	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
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-		-0-
03	12958 X	9988	-0-	-2970	-0-	9988	3		N	-0-			-0-
04	12540 X	5194	-0-	-7346	-0-	5194	3		N	-0-			-0-
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				N	-0-			-0-
06	9660 X	5259	-0-	-4401	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
07	9982 X	3237	-0-	-6745	-0-	2295	3	942	4	N	-0-		-0-
08	T. A.	1654	-0-	1654	1654	1654	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	5065	-0-	5065	6719	5065	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	6720	1	3		N	-0-			-0-
11	6721 X	1	-0-	-6720	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #: 1H		RRCID -> 243000	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12377	PERF.15538	- 12795					
M	O	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
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-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOBEE STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID -> 243362	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 12135	PERF.12550	- 14802					
M	O	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
01	5549 X	2486	-0-	-3063	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
02	8410 X	222	-0-	-8188	-0-	4	1	218	3	N	-0-		-0-
03	8990 X	304	-0-	-8686	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	8700 X	1099	-0-	-7601	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
06	2400 X	6	-0-	-2394	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
JOB STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

01		9486 X	5270	-0-	-4216	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
02		13688 X	10161	-0-	-3527	-0-	181	1	9980	3	N	-0-		-0-
03		14632 X	10078	-0-	-4554	-0-	10078	3		N	-0-			-0-
04		14160 X	8567	-0-	-5593	-0-	8567	3		N	-0-			-0-
05		10850 X	9854	-0-	-996	-0-	9854	3		N	-0-			-0-
06		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3		N	-0-			-0-
07		10850 X	9434	-0-	-1416	-0-	9434	3		N	-0-			-0-
08		10075 X	7456	-0-	-2619	-0-	7456	3		N	-0-			-0-
09		10530 X	9349	-0-	-1181	-0-	9349	3		N	-0-			-0-
10		10881 X	9207	-0-	-1674	-0-	9207	3		N	-0-			-0-
11		10530 X	9423	-0-	-1107	-0-	9423	3		N	-0-			-0-
12		9672 X	8193	-0-	-1479	-0-	8193	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			108,688		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	-0-	7090	3		N	-0-			-0-	
02		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	11087	3	N	-0-		-0-	
03		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	-0-	10703	3		N	-0-			-0-	
04		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	-0-	11071	3		N	-0-			-0-	
05		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	-0-	9286	3		N	-0-			-0-	
06		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	-0-	8287	3		N	-0-			-0-	
07		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	4963	3		N	-0-			-0-	
08		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	-0-	5929	3		N	-0-			-0-	
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	3821	3		N	-0-			-0-	
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-			-0-	
11		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	-0-	5332	3		N	-0-			-0-	
*12		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			83,859													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

01		9362 X	1520	-0-	-7842	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-	
02		28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	27611	3	N	-0-		-0-	
03		31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	-0-	31082	3		N	-0-			-0-	
04		29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	-0-	29029	3		N	-0-			-0-	
05		27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	-0-	22196	3	5793	4	N	-0-		-0-	
06		22504 X	22504	-0-	-0-	-0-	-0-	22504	3		N	-0-			-0-	
07		9362 X	6268	-0-	-3094	-0-	-0-	6268	3		N	-0-			-0-	
08		30380 X	16	-0-	-30364	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
09		29040 X	104	-0-	-28936	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
10		27993 X	1	-0-	-27992	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
11		22500 X	75	-0-	-22425	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
12		6262 X	1738	-0-	-4524	-0-	-0-	1637	3	101	4	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			148,437													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

01		5859 X	1678	-0-	-4181	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-	
02		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	3	N	-0-		-0-	
03		1178 X	615	-0-	-563	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-	
04		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	-0-	7586	3		N	-0-			-0-	
05		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	5749	3		N	-0-			-0-	
06		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-	
07		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	3		N	-0-			-0-	
08		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	-0-	4153	3		N	-0-			-0-	
09		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-	
10		1178 X	1022	-0-	-156	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-	
11		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-	
*12		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	4514	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,331													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550	
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
04		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547 3		N	-0-		161
05		5270 X	2700	-0-	-2570	-0-	2700 3		N	-0-		161
06		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 3		N	-0-		161
07		5270 X	4506	-0-	-764	-0-	4506 3		N	-0-		161
08		6758 X	794	-0-	-5964	-0-	794 3		N	-0-		161
09		6960 X	341	-0-	-6619	-0-	341 3		N	-0-		161
10		7192 X	3826	-0-	-3366	-0-	3826 3		N	-0-		161
11		6960 X	4426	-0-	-2534	-0-	4426 3		N	-0-		161
12		4495 X	3052	-0-	-1443	-0-	3052 3		N	-0-		161
TOTAL GAS PROD:			42,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602	
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-
04		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868 3		N	-0-		-0-
05		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 3		N	-0-		-0-
06		3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440 3		N	-0-		-0-
07		3596 X	298	-0-	-3298	-0-	298 3		N	-0-		-0-
08		11222 X	2324	-0-	-8898	-0-	2324 3		N	-0-		-0-
09		20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	20246 3		N	-0-		-0-
10		15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	15272 3		N	-0-		-0-
11		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11945 3	44 9	N	40		40
12		15903 X	998	-0-	-14905	-0-	998 3		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			84,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			40		

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

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-															
04	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-															
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-															
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-															
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-															
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: 147																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
JOB# STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223					
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
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-
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	3		N	-0-			-0-
07	2857 N	2711	-0-	-146	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3		N	-0-			-0-
*12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
05	651 N	429	-0-	-222	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3		N	-0-			-0-
07	558 N	370	-0-	-188	-0-	370	3		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735					
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
01	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3		N	-0-			33
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	226	1	12453	3	N	-0-		33
03	15376 X	10983	-0-	-4393	-0-	10983	3		N	-0-			33
04	14880 X	12579	-0-	-2301	-0-	12579	3		N	-0-			33
05	15376 X	9285	-0-	-6091	-0-	9285	3		N	-0-			33
06	13110 X	9794	-0-	-3316	-0-	9794	3		N	-0-			33
07	13547 X	8632	-0-	-4915	-0-	8632	3		N	-0-			33
08	11160 X	9164	-0-	-1996	-0-	9164	3		N	-0-			33
09	10800 X	9123	-0-	-1677	-0-	9123	3		N	-0-			33
10	10106 X	10028	-0-	-78	-0-	10028	3		N	-0-			33
11	9780 X	9459	-0-	-321	-0-	9459	3		N	-0-			33
12	9424 X	8975	-0-	-449	-0-	8975	3		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		122,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PDC PERMIAN, INC. 646832  
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHELL WESTERN E&P 774719  
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719  
JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2016 - P/A 05/17/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2016 - P/A 05/04/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

01	0 N	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----

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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16									
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----

TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221  
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

-----

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16									
TOTAL GAS PROD: -0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221  
 FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221  
 FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - PLUGGED 09/14/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

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	2227	X	1093	-0-	-1134	-0-	1093	2		N	-0-			27
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			27
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			27
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			27
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			27
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			27
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			27
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			6,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

V-TWIN (CHERRY CANYON)												
MC GEE DRILLING CORPORATION												
ROAD KING												
92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
549369												
WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8339	10032	-0-	1693	60309	9207	2	825	9	N	291
02		7801	7404	-0-	-397	59912	6536	2	868	9	N	207
03		8339	8433	-0-	94	60006	7550	2	883	9	N	146
04		8070	7254	-0-	-816	59190	6692	2	562	9	N	146
05		8339	5644	-0-	-2695	56495	4691	2	953	9	N	146
06		8070	7229	-0-	-841	55654	6422	2	807	9	N	201
07		8339	6563	-0-	-1776	53878	5891	2	672	9	N	123
08		8339	6320	-0-	-2019	51859	5548	2	772	9	N	313
09		8070	5662	-0-	-2408	49451	5015	2	647	9	N	241
10		8339	3813	-0-	-4526	44925	3338	2	475	9	N	168
*11		8070	3691	-0-	-4379	40546	3050	2	641	9	N	246
12		6479 #	NO RPT	-0-	-6479	34067					N	246
TOTAL GAS PROD:			72,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,369			

VERMEJO (DELAWARE)												
MEXCO ENERGY CORPORATION												
MEXCO STEELHEAD												
93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
562563												
WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE
01		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4880	3	28	9	N	72
02		4582 X	4109	-0-	-473	-0-	4109	3			N	72
03		4929 X	4299	-0-	-630	-0-	4271	3	28	9	N	97
04		4770 X	4162	-0-	-608	-0-	4149	3	13	9	N	109
05		4929 X	4461	-0-	-468	-0-	4384	3	77	9	N	120
06		4740 X	4282	-0-	-458	-0-	4197	3	85	9	N	54
07		4402 X	4331	-0-	-71	-0-	4247	3	84	9	N	130
08		4309 X	4114	-0-	-195	-0-	4053	3	61	9	N	185
09		4320 X	3934	-0-	-386	-0-	3901	3	33	9	N	44
10		4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4200	3	77	9	N	114
11		4290 X	4041	-0-	-249	-0-	3949	3	92	9	N	9
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	9
TOTAL GAS PROD:			46,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			524			

CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	129
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	144
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	122	3	17	9	N	5
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	N	13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	15
TOTAL GAS PROD:			281			TOTAL CONDENSATE PROD:			222			

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
RAINBOW STATE				WELL #: 4	RRCID -> 204729	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4560	-	4578					
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOLLY VARDEN				WELL #: 2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	-	4572					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002											
BROWN UNIT				WELL #: 1D	RRCID -> 090283	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH 19064	PERF. 5050	-	5785					
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
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-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175		
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
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-
04	27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-			N	-0-	-0-
05	28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-			N	-0-	-0-
06	19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUTTHROAT		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190		
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
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-
04	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-			N	-0-	-0-
05	56389 X	-0-	-0-	-56389	-0-			N	-0-	-0-
06	49890 X	-0-	-0-	-49890	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624  
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854  
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

M	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 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
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
04	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	1312	1	12328	2	N	-0-					1
05	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	1331	1	12370	2	N	-0-					1
06	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1263	1	9976	2	N	-0-					1
07	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1489	1	12726	2	N	-0-					1
08	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	1315	1	8833	2	N	-0-					1
09	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	1060	1	9712	2	N	-0-					1
10	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1109	1	9641	2	N	-0-					1
11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1044	1	8237	2	N	-0-					1
*12	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	931	1	6849	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 134,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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
04		24952 X	24952	-0-	-0-	-0-		150 1	24802 2	N	-0-	53
05		23777 X	22208	-0-	-1569	-0-		135 1	22073 2	N	-0-	53
06		23705 X	23705	-0-	-0-	-0-		150 1	23555 2	N	-0-	53
07		25792 X	24466	-0-	-1326	-0-		155 1	24311 2	N	-0-	53
08		25792 X	23504	-0-	-2288	-0-		155 1	23349 2	N	-0-	53
09		24960 X	21157	-0-	-3803	-0-		145 1	21012 2	N	-0-	53
10		24490 X	19044	-0-	-5446	-0-		125 1	18919 2	N	-0-	53
11		23700 X	20795	-0-	-2905	-0-		145 1	20650 2	N	-0-	53
12		24459 X	20167	-0-	-4292	-0-		135 1	20032 2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			268,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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												
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-
04		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-		10702 2		N	-0-	-0-
05		13476 X	13476	-0-	-0-	-0-		13476 2		N	-0-	-0-
06		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-		11580 2		N	-0-	-0-
07		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-		10703 2		N	-0-	-0-
08		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-		10866 2		N	-0-	-0-
09		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-		8517 2		N	-0-	-0-
10		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-		10734 2		N	-0-	-0-
11		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-		9215 2		N	-0-	-0-
*12		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-		6838 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
PANTHER EXPLORATION, LLC				638506						
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID -> 170869	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16618	- 16654	
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
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-
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-	-0-
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-
08		713 N	647	-0-	-66	-0-	647 3	N	-0-	-0-
09		750 N	554	-0-	-196	-0-	554 3	N	-0-	-0-
10		744 N	628	-0-	-116	-0-	628 3	N	-0-	-0-
11		630 N	568	-0-	-62	-0-	568 3	N	-0-	-0-
*12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 17025	PERF.16727	- 16804	
ELMER		WELL #:		1						
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-
04	10620 X	7715	-0-	-2905	-0-	878 1	6837 2	Y	-0-	-0-
05	10633 X	6879	-0-	-3754	-0-	790 1	6089 2	Y	-0-	-0-
06	10290 X	7999	-0-	-2291	-0-	1032 1	6967 2	Y	-0-	-0-
07	10230 X	8592	-0-	-1638	-0-	1039 1	7553 2	Y	-0-	-0-
08	9207 X	8738	-0-	-469	-0-	1267 1	7471 2	Y	-0-	-0-
09	8010 X	7518	-0-	-492	-0-	871 1	6647 2	Y	-0-	-0-
10	8587 X	4481	-0-	-4106	-0-	561 1	3920 2	Y	-0-	-0-
11	8460 X	6863	-0-	-1597	-0-	901 1	5962 2	Y	-0-	-0-
12	8742 X	5868	-0-	-2874	-0-	821 1	5047 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VIEJOS (DEVONIAN)		93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		RRCID -> 173436		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6232	- 6262
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1						
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
04	990 #	408	-0-	-582	-0-	408 2	N	-0-		53
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		53
06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		53
07	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		53
08	899 #	730	-0-	-169	-0-	730 2	N	-0-		53
09	870 #	287	-0-	-583	-0-	287 2	N	-0-		53
10	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		53
11	780 #	647	-0-	-133	-0-	647 2	N	-0-		53
12	775 #	713	-0-	-62	-0-	713 2	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		6,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563  
 UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	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
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
04	750 #	225	-0-	-525	-0-	225	2		Y	-0-			30
05	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			30
06	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			30
07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			30
08	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			30
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			30
10	1085 #	664	-0-	-421	-0-	664	2		Y	-0-			30
11	930 #	590	-0-	-340	-0-	590	2		Y	-0-			30
12	930 #	652	-0-	-278	-0-	652	2		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		6,430			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

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
04	420 #	168	-0-	-252	-0-	135	2	33 9	Y	30	32	1	39
05	676 R	676	-0-	-0-	-0-	648	2	28 9	Y	25	22	1	42
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	550	2	28 9	Y	25	43	1	24
07	669 R	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20 9	Y	18	22	1	20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	22	1	25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	22	1	24
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	498	2	29 9	Y	26	22	1	28
11	467 R	467	-0-	-0-	-0-	442	2	25 9	Y	23	22	1	29
*12	504 R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15 9	Y	14	23	1	20
TOTAL GAS PROD:		3,953			TOTAL CONDENSATE PROD:				293				

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

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
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	27	2	33 9	Y	30	32	1	33
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	103	2	30 9	Y	27	22	1	38
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	110	2	26 9	Y	24	43	1	19
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	97	2	20 9	Y	18	22	1	15
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	140	2	30 9	Y	27	22	1	20
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	40	2	23 9	Y	21	22	1	19
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	99	2	29 9	Y	26	22	1	23
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	88	2	25 9	Y	23	22	1	24
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	98	2	15 9	Y	14	23	1	15
TOTAL GAS PROD:		1,181			TOTAL CONDENSATE PROD:				295				

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563  
 UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04		420 #	156	-0-	-264	-0-		90	2	66	9	Y	60	64	1			75
05		486 R	486	-0-	-0-	-0-		432	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	80
06		422 R	422	-0-	-0-	-0-		367	2	55	9	Y	50	87	1			43
07		358 R	358	-0-	-0-	-0-		325	2	33	9	Y	30	45	1			28
08		526 R	526	-0-	-0-	-0-		467	2	59	9	Y	54	45	1			37
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-		134	2	46	9	Y	42	45	1			34
10		388 R	388	-0-	-0-	-0-		332	2	56	9	Y	51	45	1			40
11		345 R	345	-0-	-0-	-0-		295	2	50	9	Y	45	45	1			40
*12		357 R	357	-0-	-0-	-0-		326	2	31	9	Y	28	46	1			22
TOTAL GAS PROD:			3,559															
				TOTAL CONDENSATE PROD: 515														

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

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
04		450 #	156	-0-	-294	-0-		90	2	66	9	Y	60	64	1			85
05		485 R	485	-0-	-0-	-0-		432	2	53	9	Y	48	43	1			90
06		422 R	422	-0-	-0-	-0-		367	2	55	9	Y	50	87	1			53
07		358 R	358	-0-	-0-	-0-		325	2	33	9	Y	30	45	1			38
08		526 R	526	-0-	-0-	-0-		467	2	59	9	Y	54	45	1			47
09		180 R	180	-0-	-0-	-0-		134	2	46	9	Y	42	45	1			44
10		496 #	388	-0-	-108	-0-		332	2	56	9	Y	51	45	1			50
11		510 #	347	-0-	-163	-0-		295	2	52	9	Y	47	45	1			52
12		527 #	357	-0-	-170	-0-		326	2	31	9	Y	28	46	1			34
TOTAL GAS PROD:			3,599															
				TOTAL CONDENSATE PROD: 552														

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

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
04		420 #	200	-0-	-220	-0-		135	2	65	9	Y	59	64	1			86
05		702 R	702	-0-	-0-	-0-		648	2	54	9	Y	49	43	1			92
06		605 R	605	-0-	-0-	-0-		550	2	55	9	Y	50	87	1			55
07		520 R	520	-0-	-0-	-0-		487	2	33	9	Y	30	45	1			40
08		759 R	759	-0-	-0-	-0-		700	2	59	9	Y	54	45	1			49
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-		201	2	46	9	Y	42	45	1			46
10		713 #	554	-0-	-159	-0-		498	2	56	9	Y	51	45	1			52
11		720 #	493	-0-	-227	-0-		442	2	51	9	Y	46	45	1			53
12		744 #	520	-0-	-224	-0-		489	2	31	9	Y	28	46	1			35
TOTAL GAS PROD:			4,989															
				TOTAL CONDENSATE PROD: 516														

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563													
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 #	84	-0-	-319	-0-	-0-	44	2	40	9	Y	63
02		58 #	36	-0-	-22	-0-	-0-	6	2	30	9	Y	70
03		155 #	86	-0-	-69	-0-	-0-	40	2	46	9	Y	70
04		150 #	112	-0-	-38	-0-	-0-	45	2	67	9	Y	67
05		268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	52	9	Y	71
06		238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	55	9	Y	34
07		195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	33	9	Y	19
08		292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	59	9	Y	28
09		113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	46	9	Y	25
10		279 #	222	-0-	-57	-0-	-0-	166	2	56	9	Y	32
11		270 #	198	-0-	-72	-0-	-0-	147	2	51	9	Y	34
12		279 #	194	-0-	-85	-0-	-0-	163	2	31	9	Y	16
TOTAL GAS PROD:			2,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			514				

SIMATA ENERGY, LLC 781975													
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1426 #	739	-0-	-687	-0-	-0-	739	2			N	207
02		1798 #	141	-0-	-1657	-0-	-0-	141	2			N	207
03		1922 #	652	-0-	-1270	-0-	-0-	652	2			N	207
04		1860 #	537	-0-	-1323	-0-	-0-	537	2			N	207
05		1457 #	1276	-0-	-181	-0-	-0-	1276	2			N	207
06		1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	207
07		651 #	313	-0-	-338	-0-	-0-	313	2			N	37
08		1271 #	1225	-0-	-46	-0-	-0-	1219	2	6	9	N	42
09		1770 #	808	-0-	-962	-0-	-0-	805	2	3	9	N	45
10		2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2	11	9	N	55
11		1770 #	1448	-0-	-322	-0-	-0-	1438	2	10	9	N	64
*12		2636 R	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	1	69	9	N	127
TOTAL GAS PROD:			13,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			90				

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS														
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759														
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		61473	28472	-0-	-33001	-0-	-0-	28465	3	7	9	N	-0-	
02		26560 R	26560	-0-	-0-	-0-	-0-	26556	3	4	9	N	-0-	
03		39029 #	28584	-0-	-10445	-0-	-0-	28574	3	10	9	N	-0-	
04		35460 #	27915	-0-	-7545	-0-	-0-	27914	3	1	9	N	-0-	
05		33046 #	27317	-0-	-5729	-0-	-0-	27299	3	18	9	N	-0-	
06		27660 N	25378	-0-	-2282 B	-0-	-0-	25364	3	14	9	N	-0-	
07		28861 N	25029	-0-	-3832 B	-0-	-0-	25025	3	4	9	N	-0-	
08		DLQ G-10	23771	-0-	23771 B	-0-	-0-	23767	3	4	9	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23771														
09		DLQ G-10	22323	-0-	22323 B	-0-	-0-	46094	22321	3	2	9	N	-0-
10		DLQ G-10	22143	-0-	22143 B	-0-	-0-	68237	22137	3	6	9	N	-0-
11		8380 N	19706	-0-	11326 B	-0-	-0-	79563	19699	3	7	9	N	-0-
12		23064 N	NO RPT	-0-	-23064 B	-0-	-0-	56499				N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			277,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			70					



OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646		
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A
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
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		142
05	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-		142
06	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-		142
07	1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1097	2		N	-0-		142
08	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1098	2		N	-0-		142
09	1140 #	1053	-0-	-87	-0-	1053	2		N	-0-		142
10	1178 #	996	-0-	-182	-0-	996	2		N	-0-		142
11	1140 #	867	-0-	-273	-0-	867	2		N	-0-		142
12	1085 #	874	-0-	-211	-0-	874	2		N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:		12,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406										
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363
01	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		70
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	499	2	33	9	Y		100
05	DLQ G-10	512	-0-	512	-0-	504	2	8	9	Y		107
06	DLQ G-10	425	-0-	425	-0-	418	2	7	9	Y		113
07	DLQ G-10	424	-0-	424	-0-	411	2	13	9	Y		125
08	DLQ G-10	404	-0-	404	-0-	396	2	8	9	Y		132
09	2155 N	390	-0-	-1765	-0-	386	2	4	9	Y		136
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	384	2	9	9	Y		144
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y		147
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	357	2	10	9	Y		156
TOTAL GAS PROD:		5,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		99				

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677
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-
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	2		N	-0-		-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2		N	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
09	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2		N	-0-		-0-
10	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-		-0-
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	2		N	-0-		-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
RAYDEN FOSTER		695567										
FOSTER		WELL #:		108 L	RRCID ->	099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8564 - 8570
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS				779259										
FOSTER, R. T. 20				WELL #:	1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			89
04		955 R	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-			89
05		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			89
06		750 #	273	-0-	-477	-0-	273 3			N	-0-			89
07		775 #	165	-0-	-610	-0-	165 3			N	-0-			89
08		868 #	157	-0-	-711	-0-	157 3			N	-0-			89
09		840 #	204	-0-	-636	-0-	204 3			N	-0-			89
10		279 #	175	-0-	-104	-0-	175 3			N	-0-			89
11		270 #	121	-0-	-149	-0-	121 3			N	-0-			89
12		217 #	216	-0-	-1	-0-	216 3			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		4,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: STERLING							
FOSTER, E.R.				WELL #:	2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628	
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
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-
04		630 #	216	-0-	-414	-0-	216 3			N	-0-			-0-
05		496 #	232	-0-	-264	-0-	232 3			N	-0-			-0-
06		270 #	61	-0-	-209	-0-	61 3			N	-0-			-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09		210 #	2	-0-	-208	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336										
WADDELL, W.N.				WELL #:	242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3030 - 3110	
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
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	29	1		5
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	25	1		5
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1023 2	11 9		Y	10	13 1		2
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	148 2	7 9		Y	6	7 1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			Y	-0-			-0-
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3			Y	-0-			-0-
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3			Y	-0-			-0-
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			Y	-0-			-0-
*12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								



OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
04		510 N	446	-0-	-64	-0-	434 2	12 9	Y	11	13 1		2
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 2	6 9	Y	5	6 1		1
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
09		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
11		540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3		Y	-0-			-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,218	TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

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-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,399	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

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
04		1080 N	686	-0-	-394	-0-	676 2	10 9	Y	9	20 1		13
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	860 2	21 9	Y	19	14 1		18
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1150 2	13 9	Y	12	20 1		10
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		Y	-0-	10 0		-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		Y	-0-			-0-
09		1170 N	909	-0-	-261	-0-	909 3		Y	-0-			-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		Y	-0-			-0-
11		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3		Y	-0-			-0-
*12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,174	TOTAL CONDENSATE PROD:			81						

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336											
WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A					
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A					
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	23
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	400	2	155	4	Y	19	17	25
						21	9						
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	211	2	361	4	Y	21	21	25
						23	9						
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	445	2	212	4	Y	29	27	27
						32	9						
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	59	38	48
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	509	3	69	4	Y	56	66	38
						62	9						
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	680	3	50	9	Y	45	46	37
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	458	3	123	4	Y	39	59	17
						43	9						
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	465	3	26	4	Y	36	22	31
						40	9						
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	412	3	4	4	Y	31	40	22
						34	9						
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	485	3	35	9	Y	32	26	28
TOTAL GAS PROD:		7,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		389					

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300					
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	23
03	837 N	674	-0-	-163	-0-	654	2	20	9	Y	18	17	24
04	690 N	614	-0-	-76	-0-	604	2	10	9	Y	9	20	13
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	501	2	21	9	Y	19	14	18
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	10	20	8
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	613	3	21	9	Y	19	14	13
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	696	3	50	9	Y	45	21	37
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	593	3	8	9	Y	7	41	3
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	729	3	24	9	Y	22	6	19
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	691	3	34	9	Y	31	28	22
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	22	5
TOTAL GAS PROD:		8,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		208					

-----

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

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
04	930 N	712	-0-	-218	-0-	703	2	9 9	Y	8			21
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	991	2	21 9	Y	19	22 1		18
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14 9	Y	13	20 1		11
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	987	3	21 9	Y	19	17 0		13
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	997	3	50 9	Y	45	21 0		37
09	1080 N	913	-0-	-167	-0-	879	3	34 9	Y	31	55 0		13
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	999	3	14 9	Y	13	15 0		11
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	943	3	20 9	Y	18	16 0		13
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	951	3	35 9	Y	32	17 0		28
TOTAL GAS PROD:			11,168							TOTAL CONDENSATE PROD:			198

-----

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N.		WELL #:		859	RRCID ->	147187	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3067 - 3148	
M	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
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-		759 2	72 9	Y	65	64 1		11
02	841 N	781	-0-	-60	-0-		716 2	65 9	Y	59	59 1		11
03	899 N	755	-0-	-144	-0-		702 2	53 9	Y	48	50 1		9
04	720 N	584	-0-	-136	-0-		561 2	23 9	Y	21	25 1		5
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-		609 2	40 9	Y	36	33 1		8
06	720 N	713	-0-	-7	-0-		682 2	31 9	Y	28	29 1		7
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-		659 3	28 9	Y	25	28 0		4
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-		687 3	32 9	Y	29	27 0		6
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-		713 3	25 9	Y	23	25 0		4
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-		814 3	33 9	Y	30	25 0		9
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-		760 3	20 9	Y	18	22 0		5
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-		806 3	33 9	Y	30	30 0		5
TOTAL GAS PROD:		8,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		412							

WADDELL, W.N.		WELL #:		310	RRCID ->	160203	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3082 - 3187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WADDELL, W.N.		WELL #:		793	RRCID ->	170610	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3120 - 3176	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336  
 WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/07/2016 - P/A 10/07/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	2	32	9	Y	29	29	1			5
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	2	9	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	31	4	Y	25	24	1			6
							28	9									
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	26	2	19	4	Y	27	27	1			6
							30	9									
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	45	2	24	9	Y	22	23	1			5
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	59	3	7	4	Y	27	28	0			5
							30	9									
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	79	3	31	9	Y	28	27	0			6
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	69	3	17	4	Y	28	30	0			4
							31	9									
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	61	3	3	4	Y	11	12	0			3
							12	9									
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-	3	0			-0-
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	5
03	341 N	125	-0-	-216	-0-	77	2	18	4	Y	27	5
						30	9					
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	95	2	124	4	Y	25	6
						28	9					
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	177	2	85	4	Y	27	6
						30	9					
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	275	2	53	9	Y	48	12
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	375	3	28	4	Y	55	10
						61	9					
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	438	3	35	9	Y	32	7
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	356	3	50	4	Y	26	4
						29	9					
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	336	3	9	4	Y	31	9
						34	9					
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	290	3	1	4	Y	25	7
						28	9					
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	257	3	33	9	Y	30	5
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		356						

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	917	2	159	4	Y	32	5
						35	9					
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1129	2	32	9	Y	29	5
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	596	2	346	4	Y	27	5
						30	9					
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	428	2	256	4	Y	25	6
						28	9					
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	688	2	355	4	Y	27	6
						30	9					
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	834	2	30	9	Y	27	7
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	792	3	98	4	Y	47	8
						52	9					
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	890	3	36	9	Y	33	7
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	693	3	157	4	Y	44	7
						48	9					
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	32	4	Y	42	12
						46	9					
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	637	3	4	4	Y	11	3
						12	9					
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		344						

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 167030		COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180			
EDWARDS, W. P.		WELL #: 12										
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	1	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		35522		01/01/2016						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235											
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153					
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A					
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
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
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7 9	Y	6	6	1	1
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	81	3	8 9	Y	7	7	1	1
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	85	3	8 9	Y	7	7	1	1
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9 9	Y	8	7	1	2
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9 9	Y	8	8	1	2
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	82	3	24 9	Y	22	18	1	6
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	92	3	36 9	Y	33	30	1	9
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32 9	Y	29	28	1	10
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	94	3	30 9	Y	27	25	1	12

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024					
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
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-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3		Y	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		Y	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	754	3	24 9	Y	22	5	1	17
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	783	3	28 9	Y	25	35	1	7
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	738	3	28 9	Y	25	13	1	19
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	763	3	28 9	Y	25	13	1	31

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914	
HUTCHINGS STOCK ASSN.													
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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661			
MOORE, WAYNE													
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		-0-	
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		-0-	
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-		-0-	
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
05	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	3	N	-0-		-0-	
06	1260	N	748	-0-	-512	-0-	748	3	N	-0-		-0-	
07	1023	N	474	-0-	-549	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		-0-	
09	750	N	144	-0-	-606	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-	
11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3	N	-0-		-0-	
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,007	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EO RESOURCES, LLC		253363		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724			
FROST, J.													
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				



OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364											
FOSTER, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 134103	COMPL. DATE 03/28/1990	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4704	- 4762						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGE, J.H.				WELL #: 4A	RRCID -> 140999	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4754	- 4764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G P II ENERGY, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 134402	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4810	- 4880						
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
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
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	129	2	28	9	Y	25	24	1		6
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	Y	26	30	1		2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	24	1		6
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	27	30	1		3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	24	1		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1		5
TOTAL GAS PROD:		911				TOTAL CONDENSATE PROD:		318							

WAHA (DELAWARE) ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.		//CONT.//	94648 166 421790	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	129	3	N	-0-					93
02	145	N	140	-0-	-5	140	3	N	-0-					93
03	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-					93
04	120	N	120	-0-	-0-	120	3	N	-0-					93
05	155	N	65	-0-	-90	63	3	N	2	9				95
06	180	N	110	-0-	-70	109	3	N	1	9				96
07	124	N	40	-0-	-84	39	3	N	1	9				97
08	62	N	31	-0-	-31	27	3	N	4	9				101
09	134	N	134	-0-	-0-	131	3	N	3	9				104
10	99	N	99	-0-	-0-	98	3	N	1	9				105
11	157	N	157	-0-	-0-	154	3	N	3	9				108
12	124	N	36	-0-	-88	35	3	N	1	9				109
TOTAL GAS PROD:			1,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

HODGE, J. H.		WELL #:	1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF. N/A				
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
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3947	3	47	9	Y	43		59
04	4200	X	3707	-0-	-493	-0-	3668	3	39	9	Y	35		94
05	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3792	3	45	9	Y	41		135
06	4080	X	3138	-0-	-942	-0-	3099	3	39	9	Y	35	140	1
07	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	3339	3	40	9	Y	36		66
08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	3884	3	24	9	Y	22		88
09	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3566	3	42	9	Y	38		126
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4032	3	42	9	Y	38	144	1
11	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3312	3	39	9	Y	35		55
12	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3462	3	46	9	Y	42		97
TOTAL GAS PROD:			44,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			445							

HODGE, J. H.		WELL #:	2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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	12
03	217	N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1	9	Y	1		13
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-		13
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-		13
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-	5	1
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-		8
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		8
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1		9
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	9
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1		10
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			266	TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE) ICE BROTHERS, INC. HODGE, J. H.		//CONT.// //CONT.//	94648 166 421790	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		323 N	323	-0-	-0-		319 3		4 9	Y	4					14
02		290 N	283	-0-	-7		281 3		2 9	Y	2	11	1			5
03		341 N	287	-0-	-54		284 3		3 9	Y	3					8
04		300 N	267	-0-	-33		264 3		3 9	Y	3					11
05		310 N	186	-0-	-124		184 3		2 9	Y	2					13
06		340 N	340	-0-	-0-		336 3		4 9	Y	4	10	1			7
07		372 N	372	-0-	-0-		368 3		4 9	Y	4					11
08		222 N	222	-0-	-0-		221 3		1 9	Y	1					12
09		330 N	227	-0-	-103		225 3		2 9	Y	2					14
10		372 N	239	-0-	-133		237 3		2 9	Y	2	8	1			8
11		210 N	205	-0-	-5		203 3		2 9	Y	2					10
12		248 N	151	-0-	-97		149 3		2 9	Y	2					12
TOTAL GAS PROD:			3,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

HODGE, J. H. "A"		WELL #:	1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	N/A					
01		465 N	247	-0-	-218		245 3		2 9	Y	2					34
02		319 N	224	-0-	-95		220 3		4 9	Y	4					38
03		279 N	215	-0-	-64		215 3			Y	-0-					38
04		240 N	193	-0-	-47		190 3		3 9	Y	3					41
05		248 N	211	-0-	-37		209 3		2 9	Y	2					43
06		210 N	209	-0-	-1		208 3		1 9	Y	1					44
07		186 N	181	-0-	-5		179 3		2 9	Y	2					46
08		233 N	233	-0-	-0-		232 3		1 9	Y	1					47
09		297 N	297	-0-	-0-		294 3		3 9	Y	3					50
10		253 N	253	-0-	-0-		253 3			Y	-0-					50
11		240 N	210	-0-	-30		207 3		3 9	Y	3					53
12		310 N	225	-0-	-85		221 3		4 9	Y	4					57
TOTAL GAS PROD:			2,698				TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

HODGE, J. H. "A"		WELL #:	4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 - 4735					
01		372 N	254	-0-	-118		251 3		3 9	Y	3					9
02		348 N	293	-0-	-55		286 3		7 9	Y	6					15
03		403 N	403	-0-	-0-		403 3			Y	-0-					15
04		278 N	278	-0-	-0-		272 3		6 9	Y	5					20
05		310 N	211	-0-	-99		209 3		2 9	Y	2					22
06		300 N	240	-0-	-60		239 3		1 9	Y	1					23
07		279 N	178	-0-	-101		177 3		1 9	Y	1					24
08		217 N	213	-0-	-4		213 3			Y	-0-					24
09		240 N	177	-0-	-63		175 3		2 9	Y	2					26
10		186 N	111	-0-	-75		111 3			Y	-0-					26
11		210 N	162	-0-	-48		160 3		2 9	Y	2					28
12		186 N	166	-0-	-20		163 3		3 9	Y	3					31
TOTAL GAS PROD:			2,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

WAHA (DELAWARE) INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		//CONT.//	94648 166 423656	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 021010	COMPL. DATE 09/17/1960	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
01		771 N	771	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
02		754 N	735	-0-	-19	735 2		Y	-0-			-0-
03		806 N	204	-0-	-602	204 2		Y	-0-			-0-
04		750 N	99	-0-	-651	99 2		Y	-0-			-0-
05		775 N	54	-0-	-721	54 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	44	-0-	-166	44 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	34	-0-	-59	34 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	40 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	24 2		Y	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1	RRCID -> 021012	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH 5032	PERF. N/A						
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
04	900 N	120	-0-	-780	-0-	120 2		Y	-0-			103
05	961 N	65	-0-	-896	-0-	65 2		Y	-0-			103
06	240 N	66	-0-	-174	-0-	66 2		Y	-0-			103
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		Y	-0-			103
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			103
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		Y	-0-			103
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			103
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-			103
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			2,576	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LEGACY RESERVES OPERATING LP FIDELITY TRUST CO., ET AL		495445	WELL #: 1 U	RRCID -> 021016	COMPL. DATE 10/24/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAHA (DELAWARE) MECO IV, LLC STATE-TREES "18"		//CONT.//	94648 166 557076	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
M	O	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
				WELL #: 1	RRCID -> 176346	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 5339	PERF. 5006 - 5084				
01		438 N	438	-0-	-0-	414 3	24 9	Y	22	50	1	-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	260 3	24 9	Y	22			22
03		304 N	304	-0-	-0-	275 3	29 9	Y	26			48
04		126 N	126	-0-	-0-	100 3	26 9	Y	24			72
05		279 N	217	-0-	-62	199 3	18 9	Y	16			88
06		300 N	106	-0-	-194	77 3	29 9	Y	26			114
07		236 N	236	-0-	-0-	218 3	18 9	Y	16	109	1	21
08		186 N	9	-0-	-177	7 3	2 9	Y	2			23
09		120 N	15	-0-	-105	7 3	8 9	Y	7			30
10		248 N	29	-0-	-219	27 3	2 9	Y	2			32
11		22 N	22	-0-	-0-	4 3	18 9	Y	16			48
*12		70 N	70	-0-	-0-	62 3	8 9	Y	7			55
TOTAL GAS PROD:			1,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			186					

TRIUMPH EXPLORATION, INC. HODGE, J. H.			871156	WELL #: 2	RRCID -> 069204	COMPL. DATE 11/26/1976	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
01		186 N	102	-0-	-84	102 2		N	-0-			190
02		348 N	101	-0-	-247	101 2		N	-0-			190
03		3 N	3	-0-	-0-	3 2		N	-0-			190
04		11 N	11	-0-	-0-	11 2		N	-0-			190
05		110 N	110	-0-	-0-	110 2		N	-0-			190
06		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-			190
07		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-			190
08		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			190
09		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			190
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:			329	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE			945936	WELL #: 3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A				
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
01	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2243	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3663	-0-	3663	3663	3663	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3143	-0-	3143	6806	3143	3	Y	-0-		-0-
04	10014 X	3208	-0-	-6806	-0-	3208	3	Y	-0-		-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	Y	-0-		-0-
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3	Y	-0-		-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	3312	3	Y	-0-		-0-
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	3	Y	-0-		-0-
09	3900 X	2382	-0-	-1518	-0-	2382	3	Y	-0-		-0-
10	4030 X	2007	-0-	-2023	-0-	2007	3	Y	-0-		-0-
11	3900 X	2688	-0-	-1212	-0-	2688	3	Y	-0-		-0-
*12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	33728 X	25820	-0-	-7908	-0-	25820	3	Y	-0-		94
02	31639 X	28554	-0-	-3085	-0-	28554	3	Y	-0-		94
03	33821 X	29869	-0-	-3952	-0-	29869	3	Y	-0-		94
04	32730 X	26757	-0-	-5973	-0-	26757	3	Y	-0-		94
05	30814 X	19608	-0-	-11206	-0-	19608	3	Y	-0-	59 1	35
06	29550 X	25351	-0-	-4199	-0-	25351	3	Y	-0-		35
07	30535 X	19907	-0-	-10628	-0-	19907	3	Y	-0-		35
08	29884 X	25765	-0-	-4119	-0-	25765	3	6 9	Y	5	40
09	26760 X	2032	-0-	-24728	-0-	2031	3	1 9	Y	1	41
10	26195 X	21902	-0-	-4293	-0-	21898	3	4 9	Y	4	45
11	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-	29799	3	2 9	Y	2	47
*12	31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	31499	3	6 9	Y	5	52
TOTAL GAS PROD:		286,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977
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	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		027200											
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A		
M	O	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	CODE	BALANCE		
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	59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2259 N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2246	3	13	9	Y	12	55
04	2644 N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2635	3	9	9	Y	8	47
05	3100 N	3277	-0-	177	B	177	3277	3			Y	-0-	23
06	3000 N	2875	-0-	-125	B	52	2872	3	3	9	Y	3	26
07	2214 N	2162	-0-	-52	B	-0-	2156	3	6	9	Y	5	31
08	3286 #	2324	-0-	-962	B	-962	2318	3	6	9	Y	5	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -962													
09	3180 #	1533	-0-	-1647	B	-2609	1530	3	3	9	Y	3	10
10	3286 #	2461	-0-	-825	B	-3434	2454	3	7	9	Y	6	8
11	2880 #	3113	-0-	233	B	-3201	3107	3	6	9	Y	5	13
12	2325 #	2861	-0-	536	B	-2665	2857	3	4	9	Y	4	17

TOTAL GAS PROD: 30,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: REEVES						
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540	PERF. N/A		
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	CODE	BALANCE		
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	-0-
04	22536	21486	-0-	-1050	B	-20551	21485	2	1	9	N	1	-0-
05	18692 N	21706	-0-	3014	B	-17537	21706	2			N	-0-	-0-
06	22110 N	18043	-0-	-4067	B	-17537	18043	2			N	-0-	-0-
07	22196 N	21160	-0-	-1036	B	-17537	21160	2			N	-0-	-0-
08	22661 #	23825	-0-	1164	B	-16373	23825	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1941 CANCELLED UNDERAGE -> -14432													
09	21480 #	22205	-0-	725	B	-1216	22205	2			N	-0-	-0-
10	21700 #	22878	-0-	1178	B	-38	22878	2			N	-0-	-0-
11	21930 #	19407	-0-	-2523	B	-2561	19407	2			N	-0-	-0-
12	19021	21013	-0-	1992	B	-569	21013	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 258,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6



OIL AND GAS DIVISION

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES			
MECO IV, LLC				557076						
HODGE, J. H.				WELL #: 5	RRCID -> 043862	COMPL. DATE 11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936			TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093			
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 1 L	RRCID -> 041982	COMPL. DATE 08/26/1992				
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
04	2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2473 3		Y	-0-	3
05	2604 N	2418	-0-	-186 B	-0-	2418 3		Y	-0-	1
06	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3		Y	-0-	1
07	2542 N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528 3		Y	-0-	1
08	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2522 3	8 9	Y	7	8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2520 N	592	-0-	-1928 B	-0-	591 3	1 9	Y	1	9
10	2542 N	1488	-0-	-1054 B	-0-	1485 3	3 9	Y	3	12
11	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2484 3	1 9	Y	1	13
*12	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2586 3	6 9	Y	5	18
TOTAL GAS PROD:		27,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

HODGE -B-				WELL #: 1 L	RRCID -> 045680	COMPL. DATE 12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A		
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-
04	22536	28740	-0-	6204 B	10818	28740 3		N	-0-	-0-
05	18692	27682	-0-	8990 B	19808	27664 3	18 9	N	16	-0-
06	30180	29953	-0-	-227 B	19581	29953 3		N	-0-	-0-
07	31186	24879	-0-	-6307 B	13274	24879 3		N	-0-	-0-
08	30659	31650	-0-	991 B	14265	31650 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14265										
09	22137	3474	-0-	-18663 B	-4398	3474 3		N	-0-	-0-
10	30938	23412	-0-	-7526 B	-11924	23412 3		N	-0-	-0-
11	30630	20795	-0-	-9835 B	-21759	20795 3		N	-0-	-0-
12	19021	25988	-0-	6967 B	-14792	25988 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		306,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES								
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364														
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A								
M	O	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
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A								
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A								
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----												
WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES												
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364												
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
-----												
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

-----												
WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
-----												
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

-----												
WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
-----												
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1		RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258		
M	O	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
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	12825	-0-	-1280	-0-	12794 3	31 9	N	28	54
04	13650	11721	-0-	-1929	-0-	11696 3	25 9	N	23	77
05	14105	11152	-0-	-2953	-0-	11124 3	28 9	N	25	102
06	13650	13123	-0-	-527	-0-	13082 3	41 9	N	37	139
07	14105	12570	-0-	-1535	-0-	12542 3	28 9	N	25	164
08	12867 R	12867	-0-	-0-	-0-	12827 3	40 9	N	36	22
09	13110 #	4816	-0-	-8294	-0-	4810 3	6 9	N	5	27
10	16886	16886	-0-	-0-	-0-	16866 3	20 9	N	18	45
11	13110 #	13061	-0-	-49	-0-	13038 3	23 9	N	21	66
*12	13269 R	13269	-0-	-0-	-0-	13266 3	3 9	N	3	69
TOTAL GAS PROD:		148,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		289				

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		027200								
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050		
M	O	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
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	55
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5616 3	9 9	Y	8	47
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 3		Y	-0-	23
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4509 3	3 9	Y	3	26
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3264 3	6 9	Y	5	31
08	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	5079 3	6 9	Y	5	7
09	5250 X	3827	-0-	-1423	-0-	3824 3	3 9	Y	3	10
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5740 3	7 9	Y	6	8
11	4920 X	3362	-0-	-1558	-0-	3356 3	6 9	Y	5	13
12	5084 X	3090	-0-	-1994	-0-	3086 3	4 9	Y	4	17
TOTAL GAS PROD:		56,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		79				

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314		
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
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	17
04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8108 2	30 9	N	27	44
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8904 2	26 9	N	24	68
06	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6800 2	12 9	N	11	79
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3400 2	2 9	N	2	81
08	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8170 2	18 9	N	16	97
09	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7662 2	22 9	N	20	117
10	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8860 2	21 9	N	19	136
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8745 2	18 9	N	16	152
*12	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9392 2	56 9	N	51	20
TOTAL GAS PROD:		92,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		319				

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	25137 3		Y	-0-		117
05		26722 X	20653	-0-	-6069	-0-	20652 3	1 9	Y	1	76 1	42
06		25860 X	22536	-0-	-3324	-0-	22536 3		Y	-0-		42
07		26722 X	22056	-0-	-4666	-0-	22055 3	1 9	Y	1		43
08		26412 X	23598	-0-	-2814	-0-	23585 3	13 9	Y	12		55
09		25140 X	2997	-0-	-22143	-0-	2995 3	2 9	Y	2		57
10		25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	25110 3	10 9	Y	9		66
11		25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	25468 3	4 9	Y	4		70
*12		26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	26587 3	7 9	Y	6		76
TOTAL GAS PROD:		269,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110	
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
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
04		39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	39842 3		Y	-0-		156
05		40021 X	33934	-0-	-6087	-0-	33934 3		Y	-0-		156
06		39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	39719 3		Y	-0-		156
07		41168 X	40564	-0-	-604	-0-	40564 3		Y	-0-		156
08		41168 X	40428	-0-	-740	-0-	40428 3		Y	-0-		156
09		39840 X	14618	-0-	-25222	-0-	14617 3	1 9	Y	1		157
10		41044 X	38697	-0-	-2347	-0-	38685 3	12 9	Y	11		168
11		39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	39952 3	9 9	Y	8		176
*12		41075 X	41075	-0-	-0-	-0-	41074 3	1 9	Y	1		177
TOTAL GAS PROD:		440,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		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-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTOKA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125											
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258					
M	O	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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
RAPE 14		WELL #: 1HL		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621					
M	O	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
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	67254				N	-0-			-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	64354				N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	61254				N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	58254				N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	55154				N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	52154				N	-0-			-0-
07	3100 N	6142	-0-	3042	55196	6142	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	52096				N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	49096				N	-0-			-0-
10	49096 X	-0-	-0-	-49096	-0-				N	-0-			-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936											
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A					
M	O	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
01	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3		Y	-0-			46
02	8613 X	8096	-0-	-517	-0-	8094	3	2 9	Y	2			48
03	8680 X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3		Y	-0-			48
04	8400 X	7383	-0-	-1017	-0-	7383	3		Y	-0-			48
05	8649 X	6958	-0-	-1691	-0-	6958	3		Y	-0-			48
06	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	3		Y	-0-			48
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3		Y	-0-			48
08	8153 X	7211	-0-	-942	-0-	7211	3		Y	-0-			44
09	7380 X	3547	-0-	-3833	-0-	3547	3		Y	-0-			44
10	8835 X	8311	-0-	-524	-0-	8311	3		Y	-0-			44
11	8550 X	7412	-0-	-1138	-0-	7412	3		Y	-0-			44
12	8835 X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3		Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		88,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WAHA (MONTROYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003			TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988						
M	O	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
01	42253 X	35972	-0-	-6281	-0-	35886	3	86	9	N	78				248
02	38856 X	38856	-0-	-0-	-0-	38757	3	99	9	N	90	182	1		156
03	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	39417	3	74	9	N	67				223
04	37980 X	35884	-0-	-2096	-0-	35821	3	63	9	N	57	182	1		98
05	41540 X	31743	-0-	-9797	-0-	31686	3	57	9	N	52	9	8		141
06	40200 X	30604	-0-	-9596	-0-	30546	3	58	9	N	53				194
07	41540 X	29289	-0-	-12251	-0-	29261	3	28	9	N	25				219
08	39494 X	35601	-0-	-3893	-0-	35537	3	64	9	N	58	181	1		96
09	35880 X	4798	-0-	-31082	-0-	4791	3	7	9	N	6				102
10	33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33426	3	52	9	N	47				149
11	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35253	3	85	9	N	77				226
*12	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	39946	3	50	9	N	45	187	1		84
TOTAL GAS PROD:		391,050			TOTAL CONDENSATE PROD:		655								

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740						
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8				65
02	1421 N	1395	-0-	-26	-0-	1395	3			Y	-0-				65
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1365	3	1	9	Y	1				66
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	3	10	9	Y	9				75
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			Y	-0-				75
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-				75
07	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	1276	3			Y	-0-				75
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	3	1	9	Y	1				76
09	1320 N	464	-0-	-856	-0-	464	3			Y	-0-				76
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-				76
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-				76
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-				76
TOTAL GAS PROD:		16,252			TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200													
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476						
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
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6724	3	9	9	Y	8	32	1		58
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-	35	1		23
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5712	3	8	9	Y	7				30
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4352	3	10	9	Y	9				39
08	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7356	3	9	9	Y	8	34	1		13
09	6360 X	5024	-0-	-1336	-0-	5017	3	7	9	Y	6				19
10	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8717	3	11	9	Y	10	15	1		14
*11	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7458	3	7	9	Y	6				20
12	6572 X	6553	-0-	-19	-0-	6549	3	4	9	Y	4				24
TOTAL GAS PROD:		79,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTOKA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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	39
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4217 3	12 9	Y	11	41
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4074 3	12 9	Y	11	44
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3687 3	14 9	Y	13	39
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3901 3	18 9	Y	16	55
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4038 3	11 9	Y	10	65
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3876 3	10 9	Y	9	13
09	3600 X	3494	-0-	-106	-0-	3487 3	7 9	Y	6	19
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4649 3	10 9	Y	9	13
11	3600 X	2961	-0-	-639	-0-	2957 3	4 9	Y	4	17
*12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4752 3	6 9	Y	5	22
TOTAL GAS PROD:		48,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		115				

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	38694 X	38694	-0-	-0-	-0-	38497 2	197 9	N	179	112
02	40484 X	32428	-0-	-8056	-0-	32228 2	200 9	N	182	112
03	45756 X	24948	-0-	-20808	-0-	24948 2		N	-0-	112
04	44280 X	21851	-0-	-22429	-0-	21851 2		N	-0-	112
05	45756 X	3457	-0-	-42299	-0-	3457 2		N	-0-	112
06	37440 X	32227	-0-	-5213	-0-	32227 2		N	-0-	112
07	37796 X	37796	-0-	-0-	-0-	37796 2		N	-0-	112
08	47773 X	47773	-0-	-0-	-0-	47572 2	201 9	N	183	112
09	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	40559 2		N	-0-	112
10	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	39057 2	215 9	N	195	112
11	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	34978 2		N	-0-	112
12	34100 X	24198	-0-	-9902	-0-	24198 2		N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:		378,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		739				

MECO IV, LLC		557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HODGE, J.H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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
04	5790 X	5523	-0-	-267	-0-	5523 3		N	-0-	55
05	5983 X	5093	-0-	-890	-0-	5093 3		N	-0-	55
06	5610 X	5364	-0-	-246	-0-	5364 3		N	-0-	55
07	5766 X	5275	-0-	-491	-0-	5275 3		N	-0-	55
08	5704 X	4304	-0-	-1400	-0-	4304 3		N	-0-	55
09	5520 X	4059	-0-	-1461	-0-	4059 3		N	-0-	55
10	5549 X	4104	-0-	-1445	-0-	4104 3		N	-0-	55
11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 3		N	-0-	55
*12	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 3		N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		61,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
04		15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	15499 3		Y	-0-			110
05		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966 3		Y	-0-	69 1		41
06		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149 3		Y	-0-			41
07		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907 3		Y	-0-			41
08		16120 X	10244	-0-	-5876	-0-	10241 3	3 9	Y	3			44
09		15510 X	3324	-0-	-12186	-0-	3323 3	1 9	Y	1			45
10		20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	20752 3	4 9	Y	4			49
11		28361 X	28361	-0-	-0-	-0-	28359 3	2 9	Y	2			51
*12		16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	16584 3	15 9	Y	14			65
TOTAL GAS PROD:		182,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

HODGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348	
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
04		10020 X	9494	-0-	-526	-0-	9480 3	14 9	N	13		60
05		10013 X	8767	-0-	-1246	-0-	8758 3	9 9	N	8		68
06		9690 X	8923	-0-	-767	-0-	8910 3	13 9	N	12		80
07		10013 X	9179	-0-	-834	-0-	9168 3	11 9	N	10		90
08		9920 X	9513	-0-	-407	-0-	9500 3	13 9	N	12		102
09		9480 X	5404	-0-	-4076	-0-	5398 3	6 9	N	5		107
10		9207 X	8306	-0-	-901	-0-	8306 3		N	-0-		107
11		9210 X	8327	-0-	-883	-0-	8327 3		N	-0-		107
*12		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10221 3	45 9	N	41		148
TOTAL GAS PROD:		107,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900	
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
04		21810 X	18953	-0-	-2857	-0-	18868 3	85 9	N	77	183 1	50
05		22258 X	14791	-0-	-7467	-0-	14763 3	28 9	N	25		75
06		21540 X	13365	-0-	-8175	-0-	13365 3		N	-0-		75
07		22258 X	17803	-0-	-4455	-0-	17782 3	21 9	N	19		94
08		20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	20742 3	64 9	N	58		152
09		18960 X	3225	-0-	-15735	-0-	3213 3	12 9	N	11		163
10		22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	22395 3	89 9	N	81		244
11		20130 X	14345	-0-	-5785	-0-	14278 3	67 9	N	61		305
12		20801 X	18603	-0-	-2198	-0-	18596 3	7 9	N	6	184 1	127
TOTAL GAS PROD:		205,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		625						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	- 14970	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		27379 X	27379	-0-	-0-	27255 2	124 9	N		113	186 1		218
02		24685 X	24685	-0-	-0-	24582 2	103 9	N		94	184 1		128
03		33759 X	22741	-0-	-11018	22621 2	120 9	N		109			237
04		32670 X	20595	-0-	-12075	20512 2	83 9	N		75			312
05		33759 X	19498	-0-	-14261	19429 2	69 9	N		63	183 1		192
06		26490 X	17739	-0-	-8751	17552 2	187 9	N		170	181 1		181
07		26381 X	22383	-0-	-3998	22270 2	113 9	N		103			284
08		23495 X	23495	-0-	-0-	23368 2	127 9	N		115	184 1		215
09		20992 X	20992	-0-	-0-	20922 2	70 9	N		64			279
10		22382 X	20810	-0-	-1572	20711 2	99 9	N		90	188 1		181
11		22740 X	19818	-0-	-2922	19710 2	108 9	N		98			279
*12		24404 X	24404	-0-	-0-	24297 2	107 9	N		97			376
TOTAL GAS PROD:		264,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,191							

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936											
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	- 13321	
01		7564 #	7444	-0-	-120	7404 3	40 9	N		36	122 1		22
02		7047 #	6591	-0-	-456	6544 3	47 9	N		43			65
03		7533 #	6759	-0-	-774	6729 3	30 9	N		27			92
04		7200 #	6262	-0-	-938	6233 3	29 9	N		26			118
05		7440 #	5693	-0-	-1747	5673 3	20 9	N		18			136
06		8163 R	8163	-0-	-0-	8115 3	48 9	N		44	154 1		26
07		7037 #	6863	-0-	-174	6832 3	31 9	N		28			54
08		6758 #	6425	-0-	-333	6392 3	33 9	N		30			84
09		8160 #	4265	-0-	-3895	4234 3	31 9	N		28			112
10		8432 #	5912	-0-	-2520	5882 3	30 9	N		27			139
11		8160 #	5793	-0-	-2367	5754 3	39 9	N		35			174
12		6851 #	6619	-0-	-232	6582 3	37 9	N		34	173 1		35
TOTAL GAS PROD:		76,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		376							

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)		94656 086		ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329											
BODKINS, J.D.		WELL #:		3	RRCID ->	154679	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5496	- 5540	
01		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		7	5 1		2
02		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		7	6 1		3
03		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		6	5 1		4
04		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		7	11 1		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		3			3
06		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		3	5 1		1
07		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		6			7
08		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		10	9 1		8
09		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		4			12
10		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			12
11		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			12
12		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

-----														
WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES														
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329														
BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980														
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
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PITTS ENERGY CO. 666430														
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
-----														
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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
01		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139 2		N	-0-			-0-
02		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715 2		N	-0-			-0-
03		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123 2		N	-0-			-0-
04		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028 2		N	-0-			-0-
05		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624 2		N	-0-			-0-
06		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863 2		N	-0-			-0-
07		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362 2		N	-0-			-0-
08		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953 2		N	-0-			-0-
09		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282 2		N	-0-			-0-
10		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2		N	-0-			-0-
11		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2		N	-0-			-0-
*12		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7309 2	1 9	N	1			1

TOTAL GAS PROD: 102,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

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-
04		2970 X	2003	-0-	-967	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
05		2232 X	1292	-0-	-940	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
06		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
07		2077 X	690	-0-	-1387	-0-	690 2		N	-0-			-0-
08		2077 X	1813	-0-	-264	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-			-0-
10		2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
11		2190 X	1465	-0-	-725	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
12		2449 X	2195	-0-	-254	-0-	2195 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

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-
04		5610 X	5475	-0-	-135	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
05		5797 X	5703	-0-	-94	-0-	5703 2		N	-0-			-0-
06		5670 X	5438	-0-	-232	-0-	5438 2		N	-0-			-0-
07		5859 X	5622	-0-	-237	-0-	5622 2		N	-0-			-0-
08		5859 X	5464	-0-	-395	-0-	5464 2		N	-0-			-0-
09		5520 X	5252	-0-	-268	-0-	5252 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	5483	-0-	-221	-0-	5483 2		N	-0-			-0-
11		5430 X	4709	-0-	-721	-0-	4709 2		N	-0-			-0-
12		5611 X	5562	-0-	-49	-0-	5562 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940	- 15286
M	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		
01	5890 X	4833	-0-	-1057	-0-	4833 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	5510 X	4496	-0-	-1014	-0-	4496 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	5890 X	4782	-0-	-1108	-0-	4782 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	4800 X	4593	-0-	-207	-0-	4593 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	4898 X	4735	-0-	-163	-0-	4735 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	4680 X	4529	-0-	-151	-0-	4529 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	4805 X	4706	-0-	-99	-0-	4706 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	4774 X	4646	-0-	-128	-0-	4646 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	4590 X	4430	-0-	-160	-0-	4430 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	4743 X	4621	-0-	-122	-0-	4621 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	4560 X	4072	-0-	-488	-0-	4072 2	N	-0-	-0-	-0-		
*12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		55,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216	- 15498
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		
01	11811 X	10014	-0-	-1797	-0-	10014 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	13113 X	7142	-0-	-5971	-0-	7142 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	12690 X	8794	-0-	-3896	-0-	8794 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	13113 X	7863	-0-	-5250	-0-	7863 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	10410 X	5368	-0-	-5042	-0-	5368 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	10757 X	8370	-0-	-2387	-0-	8370 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	9083 X	7129	-0-	-1954	-0-	7129 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	8790 X	6059	-0-	-2731	-0-	6059 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	13613 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	8370 X	6032	-0-	-2338	-0-	6032 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		99,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID ->		196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012	- 16014
MOORE-GILMORE		WELL #:		1								
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		
01	2108 X	1999	-0-	-109	-0-	1999 3	N	-0-	-0-	19		
02	2146 X	2145	-0-	-1	-0-	2145 3	N	-0-	-0-	19		
03	2294 X	844	-0-	-1450	-0-	844 3	N	-0-	-0-	19		
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-	-0-	19		
05	2294 X	1909	-0-	-385	-0-	1909 3	N	-0-	-0-	19		
06	2220 X	1108	-0-	-1112	-0-	1108 3	N	-0-	-0-	19		
07	2697 X	1853	-0-	-844	-0-	1852 3	N	1	1	19	1	8
08	2697 X	1987	-0-	-710	-0-	1987 3	N	-0-	-0-	19		
09	2610 X	1570	-0-	-1040	-0-	1566 2	N	4	4	23		
10	1922 X	943	-0-	-979	-0-	943 2	N	-0-	-0-	23		
11	1920 X	1779	-0-	-141	-0-	1779 2	N	-0-	-0-	23		
12	1984 X	1657	-0-	-327	-0-	1657 2	N	-0-	-0-	23		
TOTAL GAS PROD:		20,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
RAPE 14		WELL #:		1HU		RRCID -> 188762		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
*12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,347				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BECKEN 11		WELL #:		1		RRCID -> 195544		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	3000 N	18805	-0-	15805	17581	18805	2			N	-0-			20
05	26903 X	9322	-0-	-17581	-0-	9322	2			N	-0-			20
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-			20
07	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			20
08	434 X	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-			20
09	420 X	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-			20
*10	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-			20
*11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			20
*12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		56,024				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1HU		RRCID -> 192469		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3131	3	7	9	Y	6			51
05	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2850	3			Y	-0-			51
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	1	9	Y	1			52
07	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			Y	-0-			52
08	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3195	3	1	9	Y	1			53
09	3360 X	917	-0-	-2443	-0-	917	3			Y	-0-			53
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-			53
11	3360 X	3303	-0-	-57	-0-	3303	3			Y	-0-			53
*12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		36,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LIGON, S E 20		WELL #: 2H		RRCID -> 195334		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870		
M	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
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
04	5910 X	5851	-0-	-59	-0-	5837 3	14 9	Y	13	116
05	6107 X	6036	-0-	-71	-0-	6036 3		Y	-0-	116
06	6000 X	5773	-0-	-227	-0-	5772 3	1 9	Y	1	117
07	6200 X	5949	-0-	-251	-0-	5949 3		Y	-0-	117
08	6107 X	5905	-0-	-202	-0-	5904 3	1 9	Y	1	118
09	5850 X	4194	-0-	-1656	-0-	4194 3		Y	-0-	118
10	6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5448 3		Y	-0-	118
11	5760 X	5703	-0-	-57	-0-	5703 3		Y	-0-	118
12	5952 X	5834	-0-	-118	-0-	5834 3		Y	-0-	118
TOTAL GAS PROD:		68,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		29				

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		94656 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TREES ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138856		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628		
O										
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-
04	27150 X	22802	-0-	-4348	-0-	22802 2		N	-0-	-0-
05	27621 X	20685	-0-	-6936	-0-	20685 2		N	-0-	-0-
06	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	28719 2		N	-0-	-0-
07	27280 X	24625	-0-	-2655	-0-	24625 2		N	-0-	-0-
08	27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	27905 2		N	-0-	-0-
09	28710 X	8835	-0-	-19875	-0-	8835 2		N	-0-	-0-
10	29667 X	25697	-0-	-3970	-0-	25697 2		N	-0-	-0-
11	28710 X	27413	-0-	-1297	-0-	27413 2		N	-0-	-0-
*12	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	30182 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		290,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FROST, J.		WELL #: 15		RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100		
O										
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-
04	5340 X	5335	-0-	-5	-0-	5335 2		N	-0-	-0-
05	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2		N	-0-	-0-
06	5370 X	5359	-0-	-11	-0-	5359 2		N	-0-	-0-
07	5549 X	5500	-0-	-49	-0-	5500 2		N	-0-	-0-
08	5549 X	5539	-0-	-10	-0-	5539 2		N	-0-	-0-
09	5370 X	5225	-0-	-145	-0-	5225 2		N	-0-	-0-
10	5549 X	5449	-0-	-100	-0-	5449 2		N	-0-	-0-
11	5370 X	4853	-0-	-517	-0-	4853 2		N	-0-	-0-
12	5549 X	4490	-0-	-1059	-0-	4490 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
RAPE				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	
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
04		26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	26368	2	4 9	N	4		103
05		24377 X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2		N	-0-		103
06		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2		N	-0-		103
07		62840 X	62840	-0-	-0-	-0-	62840	2		N	-0-		103
08		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-		103
09		2040 X	478	-0-	-1562	-0-	478	2		N	-0-		103
10		2108 X	944	-0-	-1164	-0-	944	2		N	-0-		103
*11		2040 X	185	-0-	-1855	-0-	185	2		N	-0-		103
12		2108 X	1105	-0-	-1003	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		204,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

RAPE 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
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
04		450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2		N	-0-	82
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-	82
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-	82
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	82
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	82
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-	82
10		620 N	299	-0-	-321	-0-	299	2		N	-0-	82
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	82
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-	81
TOTAL GAS PROD:		4,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A
01		25141 X	14293	-0-	-10848	-0-	14293	2		N	-0-	78
02		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	13923	2	35 9	N	32	110
03		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	16052	2	15 9	N	14	124
04		19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	19258	2	10 9	N	9	133
05		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16542	2	8 9	N	7	140
06		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13429	2	7 9	N	6	146
07		25596 X	25596	-0-	-0-	-0-	25590	2	6 9	N	5	151
08		6820 X	5168	-0-	-1652	-0-	5166	2	2 9	N	2	153
09		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2		N	-0-	153
10		10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2		N	-0-	153
11		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9784	2	6 9	N	5	158
12		6820 X	6327	-0-	-493	-0-	6326	2	1 9	N	1	159
TOTAL GAS PROD:		157,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		81				



OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		102393 X	56319	-0-	-46074	-0-	55381 2	938 9	N		853	734 1		397
02		56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	55422 2	664 9	N		604	744 1		257
03		56663 X	56663	-0-	-0-	-0-	56166 2	497 9	N		452	552 1		157
04		45396 X	45396	-0-	-0-	-0-	45097 2	299 9	N		272	186 1		243
05		43400 X	30149	-0-	-13251	-0-	30076 2	73 9	N		66			309
06		42000 X	25170	-0-	-16830	-0-	25097 2	73 9	N		66	176 1		199
07		43400 X	26980	-0-	-16420	-0-	26902 2	78 9	N		71			270
08		31000 X	25908	-0-	-5092	-0-	25834 2	74 9	N		67			337
09		30000 X	23185	-0-	-6815	-0-	23129 2	56 9	N		51	184 1		204
10		30163 X	20352	-0-	-9811	-0-	20264 2	88 9	N		80	1 8		283
11		26100 X	15759	-0-	-10341	-0-	15724 2	35 9	N		32			315
12		26970 X	14445	-0-	-12525	-0-	14408 2	37 9	N		34	189 1		160
TOTAL GAS PROD:		396,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,648								

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) LEGACY RESERVES OPERATING LP SANDERS, JUNE T.		95108 250 495445		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12931 - 15561			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
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
04		6338 R	6338	-0-	-0-	-0-	6304 3	34 9	Y		31	30 0		3
05		7099 #	5904	-0-	-1195	-0-	5869 3	35 9	Y		32	34 0		1
06		6870 #	4846	-0-	-2024	-0-	4812 3	34 9	Y		31	30 0		2
07		7099 #	5970	-0-	-1129	-0-	5937 3	33 9	Y		30	29 0		3
08		6727 #	6214	-0-	-513	-0-	6214 3		Y		-0-	3 0		-0-
09		6330 #	5789	-0-	-541	-0-	5756 3	33 9	Y		30	28 0		2
10		5983 #	5325	-0-	-658	-0-	5290 3	35 9	Y		32	30 0		4
11		6111 R	6111	-0-	-0-	-0-	6079 3	32 9	Y		29	30 0		3
12		6200 #	6001	-0-	-199	-0-	5969 3	32 9	Y		29	29 0		3
TOTAL GAS PROD:		69,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		331								

WAR-WINK (DELAWARE) CHEVRON U. S. A. INC. STATE OF TEXAS -DE-		95122 400 148113		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER					
		WELL #:	1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4996 - 5112			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		148113	WELL #: 1 U		RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	- 17192			
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
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-
04		29400 X	26352	-0-	-3048	-0-	26352 2	N	-0-			-0-
05		31713 X	24670	-0-	-7043	-0-	24670 2	N	-0-			-0-
06		30690 X	25998	-0-	-4692	-0-	25998 2	N	-0-			-0-
07		31713 X	29249	-0-	-2464	-0-	29249 2	N	-0-			-0-
08		27311 X	18074	-0-	-9237	-0-	18074 2	N	-0-			-0-
09		26340 X	16796	-0-	-9544	-0-	16796 2	N	-0-			-0-
10		27776 X	12703	-0-	-15073	-0-	12703 2	N	-0-			-0-
11		26880 X	19494	-0-	-7386	-0-	19494 2	N	-0-			-0-
12		27776 X	21832	-0-	-5944	-0-	21832 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			270,770			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) SIANA OIL & GAS UNIVERSITY 18-6		95129 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
		779259	WELL #: 1		RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF.14342	- 15165			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
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		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			152
04		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			152
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			152
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			152
07		248 #	156	-0-	-92	-0-	156 3	N	-0-			152
08		248 #	166	-0-	-82	-0-	166 3	N	-0-			152
09		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			152
10		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			152
11		150 #	93	-0-	-57	-0-	93 3	N	-0-			152
12		248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3	N	-0-			152
TOTAL GAS PROD:			1,849			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		95138 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
		687835	WELL #: 1		RRCID -> 097087	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2102	- 2172			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WARD, SOUTH		//CONT.//		95138 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
RADIUS OPERATING, LLC		//CONT.//		687835								
SLOAN		WELL #:		3	RRCID ->	098307	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2251	PERF.	2100 - 2230
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016 - P/A 09/28/2016												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLOAN		WELL #:		2	RRCID ->	099733	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2072 - 2172
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571										
YORK, J. F.		WELL #:		P 1 U	RRCID ->	105993	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7660 - 7680
01	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-		-0-
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211	2		N	-0-		-0-
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-		-0-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	198	2	32 4	N	-0-		-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-		-0-
07	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-		-0-
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-		-0-
09	240 #	136	-0-	-104	-0-	136	2		N	-0-		-0-
10	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	2		N	-0-		-0-
*11	240 #	26	-0-	-214	-0-	26	2		N	-0-		-0-
*12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
PURVIS OPERATING CO. 683200													
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

VANGUARD OPERATING, LLC 881585													
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766													
01	1426	#	1355	-0-	-71	-0-	1355	3	N	-0-		-0-	
02	1334	#	1301	-0-	-33	-0-	1301	3	N	-0-		-0-	
03	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-		-0-	
04	1350	#	1312	-0-	-38	-0-	1312	3	N	-0-		-0-	
05	1395	#	1135	-0-	-260	-0-	1135	3	N	-0-		-0-	
06	1500	#	1078	-0-	-422	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	
07	1550	#	599	-0-	-951	-0-	599	3	N	-0-		-0-	
08	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-		-0-	
09	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-	
10	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-		-0-	
11	1680	#	820	-0-	-860	-0-	820	3	N	-0-		-0-	
12	1736	#	74	-0-	-1662	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,880	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571													
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A													
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-	
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-	
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2	N	-0-		-0-	
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2	N	-0-		-0-	
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-	
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-	
*11	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2	N	-0-		-0-	
*12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,638	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		//CONT.//	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					
M	O	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
01		930 N	784	-0-	-146	-0-	784 3	N	-0-			-0-
02		899 N	761	-0-	-138	-0-	761 3	N	-0-			-0-
03		899 N	842	-0-	-57	-0-	842 3	N	-0-			-0-
04		750 N	172	-0-	-578	-0-	172 3	N	-0-			-0-
05		806 N	87	-0-	-719	-0-	87 3	N	-0-			-0-
06		810 N	107	-0-	-703	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07		186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3	N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PURVIS OPERATING CO.			683200									
SOUTHLAND ROYALTY 906			WELL #: 1 U	RRCID -> 021039	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	O	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
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-			-0-
02		1421 N	285	-0-	-1136	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03		1085 N	376	-0-	-709	-0-	376 3	N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3	N	-0-			-0-
07		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-			-0-
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,331	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

7S OIL & GAS, LLC			954992									
CRUMP, W. E.			WELL #: 1 U	RRCID -> 021040	COMPL. DATE 04/24/1962	TOTAL DEPTH 8197	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	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-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		//CONT.//		95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.//		954992						
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 U	RRCID -> 032120	COMPL. DATE 01/13/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. 7451	- 7624	
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
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	Y	-0-		48
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221 3	Y	-0-		48
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	Y	-0-		48
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3	Y	-0-		48
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	Y	-0-		48
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-		48
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		1,569			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SMITH, F. G.		WELL #:		2 L	RRCID -> 077918	COMPL. DATE 10/16/1966	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 8429	- 8481	
M	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
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
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-		125
05	2573 N	1981	-0-	-592	-0-	1981 2	N	-0-		125
06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		125
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-		125
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-		125
09	2790 N	2558	-0-	-232	-0-	2558 2	N	-0-		125
10	2728 N	2594	-0-	-134	-0-	2594 2	N	-0-		125
11	2700 N	2462	-0-	-238	-0-	2462 2	N	-0-		125
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT		125
TOTAL GAS PROD:		28,223			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571			CAPACITY		CNTY: WARD			
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 070993	COMPL. DATE 05/09/1967	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
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-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,359			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WARD-ESTES, NORTH		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571														
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 866		RRCID -> 047290		COMPL. DATE 11/06/1969		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/16																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A.		WELL #: 85		RRCID -> 129485		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467								
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-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	Y	-0-							-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	Y	-0-							-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-							-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	Y	-0-							-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-							-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	Y	-0-							-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-							-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-							-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADIUS OPERATING, LLC		687835		RRCID -> 125581		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493								
SMITH		WELL #: 1														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATCO (GRAY BURG)		95440 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
BIG STAR OIL & GAS, LLC		070445														
ABELL CITY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 107794		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180								
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																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149  
 MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45			217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181 1		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			157
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		275

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER  
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921  
 SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (YATES, UPPER)		//CONT.//		95970 800	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
RAW OIL & GAS, INC.				694863							
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID -> 021052	COMPL. DATE 09/03/1943	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	
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-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-			-0-
05	899 X	788	-0-	-111	-0-	788 2	N	-0-			-0-
06	1200 X	792	-0-	-408	-0-	792 2	N	-0-			-0-
07	1240 X	890	-0-	-350	-0-	890 2	N	-0-			-0-
08	1240 X	965	-0-	-275	-0-	965 2	N	-0-			-0-
09	870 X	748	-0-	-122	-0-	748 2	N	-0-			-0-
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
11	930 X	882	-0-	-48	-0-	882 2	N	-0-			-0-
12	961 X	801	-0-	-160	-0-	801 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL		96373 575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
WELL #:		3932		RRCID -> 168034	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1554	- 1579		
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
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	698 2	80 9	Y	73	75 1	12
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	901 2	80 9	Y	73	77 1	8
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	653 2	79 9	Y	72	76 1	4
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	649 2	92 9	Y	84	80 1	8
08	992 N	745	-0-	-247	-0-	677 2	68 9	Y	62	62 1	8
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	709 2	69 9	Y	63	60 1	11
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	819 2	64 9	Y	58	61 1	8
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	658 2	54 9	Y	49	55 1	2
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	532 2	95 9	Y	86	77 1	11

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.// 96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
MCDONALD 46		WELL #: 6		RRCID -> 168831		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
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
04	840 X	809	-0-	-31	-0-	765 2	44 9	N	40	168	1	59
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	988 2	81 9	N	74			133
06	930 X	704	-0-	-226	-0-	652 2	52 9	N	47			180
07	961 X	757	-0-	-204	-0-	699 2	58 9	N	53	174	1	59
08	1054 X	879	-0-	-175	-0-	806 2	73 9	N	66			125
09	1020 X	872	-0-	-148	-0-	804 2	68 9	N	62			187
10	1054 X	935	-0-	-119	-0-	866 2	69 9	N	63	180	1	70
11	840 X	827	-0-	-13	-0-	759 2	68 9	N	62			132
12	899 X	615	-0-	-284	-0-	561 2	54 9	N	49			181
TOTAL GAS PROD:		9,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		684						

GIESECKE		WELL #: 5		RRCID -> 271553		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
GIRVIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	272642	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1594 - 1633			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1770 N	1287	-0-	-483	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
05		465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
07		1333 N	677	-0-	-656	-0-	677	2		N	-0-			-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIRVIN		WELL #:		2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 1632 - 1680			
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-
04		4500 X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
05		6386 X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
06		6180 X	1637	-0-	-4543	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
07		6386 X	1649	-0-	-4737	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
08		4898 X	2055	-0-	-2843	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
09		4350 X	1683	-0-	-2667	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
10		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-			-0-
11		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
*12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750												
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 3860 - 4145			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 3970 - 4440		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	Y	-0-			-0-
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	Y	-0-			-0-
06		1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675 2	Y	-0-			-0-
07		2170 N	1880	-0-	-290	-0-	1880 2	Y	-0-			-0-
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	Y	-0-			-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	Y	-0-			-0-
10		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1815 2	Y	-0-			-0-
11		2130 N	1725	-0-	-405	-0-	1725 2	Y	-0-			-0-
12		1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568		PERF. N/A		
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2876 - 4316		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750												
WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
04	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
05	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-			-0-
08	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
09	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
10	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
11	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
*12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565					
01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3450	2	74	9	N	67	170	1	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
04	2940 X	2625	-0-	-315	-0-	2582	2	43	9	N	39	179	1	40
05	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	2763	2	36	9	N	33			73
06	2940 X	2064	-0-	-876	-0-	2040	2	24	9	N	22			95
07	2945 X	2787	-0-	-158	-0-	2737	2	50	9	N	45			140
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3035	2	47	9	N	43			183
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2577	2	169	9	N	154	299	1	38
10	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	2652	2	46	9	N	42			80
11	2940 N	2486	-0-	-454	-0-	2453	2	33	9	N	30			110
12	2852 N	2305	-0-	-547	-0-	2297	2	8	9	N	7			117

TOTAL GAS PROD: 32,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
WOODWARD, F. 40		WELL #:		4	RRCID ->	157461	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	3948 - 4488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	162169	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3854 - 4126		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		1650 N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1136	-0-	-664	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
12		1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3928	RRCID ->	167919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3938 - 4337		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		4920 X	3983	-0-	-937	-0-	3887	2	96 9	Y	87	90 1		14
05		5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4844	2	87 9	Y	79	85 1		8
06		4920 X	3819	-0-	-1101	-0-	3740	2	79 9	Y	72	76 1		4
07		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4409	2	98 9	Y	89	85 1		8
08		4929 X	4271	-0-	-658	-0-	4191	2	80 9	Y	73	71 1		10
09		4770 X	4143	-0-	-627	-0-	4059	2	84 9	Y	76	72 1		14
10		4929 X	4561	-0-	-368	-0-	4493	2	68 9	Y	62	66 1		10
11		4350 X	3963	-0-	-387	-0-	3884	2	79 9	Y	72	79 1		3
12		4495 X	3601	-0-	-894	-0-	3522	2	79 9	Y	72	64 1		11
TOTAL GAS PROD:			47,508				TOTAL CONDENSATE PROD:				935			



OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3931 - 4170	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 - 4259	
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	230	3330	2		N	-0-		-0-
04	2847 N	2617	-0-	-230	-0-	2617	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2		N	-0-		-0-
06	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2		N	-0-		-0-
07	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2		N	-0-		-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-		-0-
11	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2		N	-0-		-0-
12	2790 X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
04	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3025	-0-	-575	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		Y	-0-			-0-
08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3765	-0-	-17	-0-	3765	2		Y	-0-			-0-
11	3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
12	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412
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-
04	480 N	185	-0-	-295	-0-	23	1	162	3	N	-0-	-0-
05	496 N	185	-0-	-311	-0-	28	1	157	3	N	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	26	1	142	3	N	-0-	-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	26	1	141	3	N	-0-	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	3	N	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	28	1	145	3	N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			27
02		T. A.	314	-0-	314	314		314	2			27
03		T. A.	114	-0-	114	428		14	1	100	3	21
04		547 X	119	-0-	-428	-0-		15	1	103	3	22
								1	9			
05		121 X	121	-0-	-0-	-0-		18	1	103	3	22
06		120 N	107	-0-	-13	-0-		17	1	90	3	22
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		20	1	107	3	22
08		124 N	122	-0-	-2	-0-		20	1	102	3	22
09		120 N	104	-0-	-16	-0-		17	1	87	3	22
10		124 N	114	-0-	-10	-0-		19	1	95	3	22
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-		19	1	103	3	22
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						22
TOTAL GAS PROD: 1,687												
TOTAL CONDENSATE PROD: 1												

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
01		5549 #	4820	-0-	-729	-0-		4714	2	106	9	111
02		5191 #	4975	-0-	-216	-0-		4879	2	96	9	95
03		5549 #	4392	-0-	-1157	-0-		4308	2	84	9	67
04		5000 R	5000	-0-	-0-	-0-		67	1	4832	2	54
								101	9			
05		5332 #	3080	-0-	-2252	-0-		25	1	3032	2	75
								23	9			
06		5160 #	2590	-0-	-2570	-0-		27	1	2563	2	75
07		5332 #	3825	-0-	-1507	-0-		3793	2	32	9	66
08		5182 R	5182	-0-	-0-	-0-		36	1	5078	2	53
								68	9			
09		5010 #	2569	-0-	-2441	-0-		106	1	2402	2	39
								61	9			
10		3813 #	3679	-0-	-134	-0-		3607	2	72	9	104
11		3900 #	3471	-0-	-429	-0-		626	1	2770	2	85
								75	9			
12		4030 #	3429	-0-	-601	-0-		3367	2	62	9	54
TOTAL GAS PROD: 47,012												
TOTAL CONDENSATE PROD: 707												

WHIPTAIL (LWR. WOLFECAMP-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
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						23
02		1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-						23
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						23
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-						23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: 1												

OIL AND GAS DIVISION

WHIPTAIL (LWR. WOLFPCAMP-PENN)		//CONT.//		96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
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-				N	-0-		158
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		158
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		158
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		158
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		158
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
TOTAL GAS PROD:		116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE & BAKER -F-				WELL #:	2	RRCID ->	055711	COMPL. DATE	00/00/1944	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A
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-				N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
-----												
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-
04		7 N		-0- -0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		1116 X	633	-0-	-483	-0-	624	2	9	9	N	8
02		1160 X	16	-0-	-1144	-0-	16	2			N	-0-
03		1240 X		-0-	-1240	-0-					N	-0-
04		1200 X		-0-	-1200	-0-					N	-0-
05		992 X		-0-	-992	-0-					N	-0-
06		600 X		-0-	-600	-0-					N	-0-
07		31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			649			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
WHITE & BAKER "F"		WELL #:		3	RRCID -> 186849	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1665 - 1705			
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	
01		1457 X	634	-0-	-823	-0-	624 2	10 9	N	9	-0-
02		1363 X	32	-0-	-1331	-0-	32 2		N	9 8	-0-
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N		-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N		-0-
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N		-0-
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
TOTAL GAS PROD:			666							9	
										TOTAL CONDENSATE PROD:	9

WHITE & BAKER "F"		WELL #:		5	RRCID -> 191161	COMPL. DATE 07/29/2002	TOTAL DEPTH	1970 PERF. 1855 - 1908			
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	
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-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			152							-0-	
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #:		7	RRCID -> 205636	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH	1890 PERF. 1604 - 1703			
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	
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
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	90
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:			121							-0-	
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-			35
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			35
06		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			35
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			2,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

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	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

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-				N	-0-			-0-	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			204											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WHITE & BAKER F		WELL #: 11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780								
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE & BAKER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 280071		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732								
01	1426 X	812	-0-	-614	-0-	812	2	N	-0-							-0-
02	1334 X	22	-0-	-1312	-0-	22	2	N	-0-							-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-							-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-							-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-							-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		834				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050								
WWJD		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS											
SBJ OIL & GAS, LLC 884395																					
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279										COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1972 - 1994						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718										COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	1996	PERF.	1985 - 1996						
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-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CULBERSON											
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555																					
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683										COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8478 - 8490						
01	DLQ	G-10	10659	-0-	10659	10659	1810	1	8849	2	N	-0-		-0-							
02	DLQ	G-10	8291	-0-	8291	18950	838	1	7453	2	N	-0-		-0-							
03	DLQ	G-10	10420	-0-	10420	29370	1588	1	8832	2	N	-0-		-0-							
04	39891	X	10521	-0-	-29370	-0-	1095	1	9426	2	N	-0-		-0-							
05	10974	X	9609	-0-	-1365	-0-	1025	1	8584	2	N	-0-		-0-							
06	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1036	1	9409	2	N	-0-		-0-							
07	10881	X	10360	-0-	-521	-0-	1929	1	8431	2	N	-0-		-0-							
08	10881	X	10128	-0-	-753	-0-	1701	1	8427	2	N	-0-		-0-							
09	10530	X	7634	-0-	-2896	-0-	1242	1	6392	2	N	-0-		-0-							
10	10788	X	5760	-0-	-5028	-0-	849	1	4911	2	N	-0-		-0-							
11	10440	X	6560	-0-	-3880	-0-	2036	1	4524	2	N	-0-		-0-							
12	10354	X	3228	-0-	-7126	-0-	3228	2			N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:										103,615	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555  
 DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	4	1	1	9	N	1	1	8		-0-	
03	DLQ	G-10	92	-0-	92	97	14	1	78	2	N	-0-				-0-	
04		169 X	72	-0-	-97	-0-	8	1	64	2	N	-0-				-0-	
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-	
06		90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-	
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			208				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

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-	
04		23654 X	6136	-0-	-17518	-0-	638	1	5498	2	N	-0-				-0-	
05		4185 X	3061	-0-	-1124	-0-	326	1	2735	2	N	-0-				-0-	
06		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	509	1	4619	2	N	-0-				-0-	
07		7564 X	2541	-0-	-5023	-0-	473	1	2068	2	N	-0-				-0-	
08		6355 X	2235	-0-	-4120	-0-	375	1	1860	2	N	-0-				-0-	
09		6150 X	3284	-0-	-2866	-0-	534	1	2749	2	N	1	1	8		-0-	
10		5301 X	2915	-0-	-2386	-0-	430	1	2482	2	N	3	3	8		-0-	
11		5130 X	3701	-0-	-1429	-0-	1147	1	2554	2	N	-0-				-0-	
12		3379 X	2593	-0-	-786	-0-	2593	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				5						

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

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-	
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-				-0-	
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-				-0-	
06		450 N	284	-0-	-166	-0-	28	1	256	2	N	-0-				-0-	
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	2	N	-0-				-0-	
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	93	1	458	2	N	-0-				-0-	
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-				-0-	
10		496 N	34	-0-	-462	-0-	5	1	29	2	N	-0-				-0-	
11		480 N	9	-0-	-471	-0-	2	1	7	2	N	-0-				-0-	
12		341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,911				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//		96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
MECO IV, LLC				557076											
DALTEX STATE 55				WELL #: 701	RRCID -> 243207	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11867	- 12785						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELL WESTERN E&P				774719					CNTY: CULBERSON						
DF RANCH STATE 62-6				WELL #: 1	RRCID -> 251625	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8572	- 8616						
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											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RECTOR CANYON 24 STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 253625	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 9434	PERF. 9800	- 11500						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708											
MASTERSON, M. I.				WELL #: 1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4182	- 4282						
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-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-				-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-				-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-				-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-				-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-				-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				-0-
11	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-				-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		97226 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708										
MASTERTSON, M. I. B		WELL #:		2	RRCID ->	277119	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	4164 - 4217		
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
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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	1602			N	2				88
04		0 W	13	-0-	13	1615	11 1	2 9	N	2				90
05		0 W	7	-0-	7	1622	1 1	6 9	N	5				95
06		0 W	6	-0-	6	1628	6 1		N	-0-				95
07		0 W	8	-0-	8	1636	8 1		N	-0-				95
08		0 W	37	-0-	37	1673	37 1		N	-0-				95
09		0 W	32	-0-	32	1705	32 1		N	-0-				95
10		1717 N	12	-0-	-1705	-0-	12 1		N	-0-				95
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16														
TOTAL GAS PROD:			164			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN)		97467 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
MCDANIEL "33"		WELL #:		5	RRCID ->	280175	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	11028 - 11050		
*01	8122	14	-0-	-8108	-0-	14 3			N	-0-			50	
*02	7598	12	-0-	-7586	-0-	12 3			N	-0-			50	
*03	8122	10	-0-	-8112	-0-	10 3			N	-0-			50	
*04	7860	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			50	
*05	8122	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-			50	
*06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			50	
*07	8122	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-			50	
*08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			50	
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34 1	16 3	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406												
CONGER, F. 7		WELL #:		8	RRCID ->	160965	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5980 - 6012		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

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-
04		600 N	113	-0-	-487	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04	2940 #	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			Y	-0-			14
05	3038 #	2043	-0-	-995	-0-	2043	2			Y	-0-			14
06	2010 #	1763	-0-	-247	-0-	1763	2			Y	-0-			14
07	2077 #	1709	-0-	-368	-0-	1709	2			Y	-0-			14
08	2077 #	1828	-0-	-249	-0-	1828	2			Y	-0-			14
09	1980 #	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			Y	-0-			14
10	2046 #	1858	-0-	-188	-0-	1858	2			Y	-0-			14
11	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-			14
12	1922 #	1595	-0-	-327	-0-	1595	2			Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		22,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
SUNDOWN ENERGY LP		829482												
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 #	1256	-0-	-2154	-0-	1256	2			N	-0-			77
02	3277 #	824	-0-	-2453	-0-	823	2	1	9	N	1			78
03	2976 #	1341	-0-	-1635	-0-	1340	2	1	9	N	1			79
04	2670 #	1179	-0-	-1491	-0-	1179	2			N	-0-			79
05	2418 #	1375	-0-	-1043	-0-	1375	2			N	-0-			79
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			79
07	1550 N	1214	-0-	-336	-0-	1214	2			N	-0-			79
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-			79
09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-			79
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-			79
11	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-			79
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		13,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867												
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	308	1	3284	2	Y	-0-			19
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	308	1	2873	2	Y	-0-			19
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	308	1	1532	2	Y	-0-			19
07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	308	1	2259	2	Y	-0-			19
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	308	1	2372	2	Y	-0-			19
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	308	1	3805	2	Y	-0-			19
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	308	1	3667	2	Y	-0-			19
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	308	1	1689	2	Y	-0-			19
*12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	308	1	3023	2	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		35,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	6365	-0-	-3772	-0-	308	1	5952	2	Y	95	178	0		129	
02	9947 X	6765	-0-	-3182	-0-	105	9								231	
03	10633 X	7484	-0-	-3149	-0-	308	1	6345	2	Y	102				242	
04	10290 X	7957	-0-	-2333	-0-	112	9								89	
05	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	308	1	6964	2	Y	193	182	0		93	
06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	212	9								104	
07	8215 X	7810	-0-	-405	-0-	308	1	7415	2	Y	213	366	0		210	
08	9486 X	6596	-0-	-2890	-0-	234	9								157	
09	9180 X	8822	-0-	-358	-0-	308	1	8982	2	Y	190	186	0		177	
10	9486 X	9107	-0-	-379	-0-	209	9								308	
11	7950 X	4321	-0-	-3629	-0-	308	1	7414	2	Y	196	185	0		172	
12	9114 X	3795	-0-	-5319	-0-	147	9								146	
						308	1	8292	2	Y	202	182	0			
						222	9									
						308	1	8450	2	Y	317	186	0			
						349	9									
						308	1	3954	2	Y	54	190	0			
						59	9									
						308	1	3309	2	Y	162	188	0			
						178	9									

TOTAL GAS PROD: 86,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

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
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2799	2	176	9	Y	160	187	1		237
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2715	2	166	9	Y	151	189	1		199
06	3150 X	2371	-0-	-779	-0-	2240	2	131	9	Y	119	187	1		131
07	3255 X	1657	-0-	-1598	-0-	1518	2	139	9	Y	126				257
08	3255 X	2711	-0-	-544	-0-	2483	2	228	9	Y	207	185	1		279
09	2970 X	2754	-0-	-216	-0-	2360	2	394	9	Y	358	373	1		264
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2869	2	200	9	Y	182	188	1		101
11	2610 X	2024	-0-	-586	-0-	1864	2	160	9	Y	145				246
12	2852 X	1465	-0-	-1387	-0-	1200	2	265	9	Y	241	192	1		295

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344  
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

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
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3653	3	8	9	N	7				99
05	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3737	3	31	9	N	28				127
06	3660 X	3641	-0-	-19	-0-	3583	3	58	9	N	53				180
07	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3576	3	17	9	N	15				195
08	3782 X	3578	-0-	-204	-0-	3508	3	70	9	N	64	175	1		84
09	3660 X	3421	-0-	-239	-0-	3399	3	22	9	N	20				104
10	3782 X	3476	-0-	-306	-0-	3436	3	40	9	N	36				140
11	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	3292	3	44	9	N	40				180
*12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3765	3	41	9	N	37				217

TOTAL GAS PROD: 43,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 399



WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300  
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WODLAW (QUEEN)		//CONT.//		98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300							
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596							
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1	RRCID ->	270688	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	11221	PERF. N/A
M	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	
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						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 8930 - 9570
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	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		2V	RRCID ->	277715	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 10529 - 10530
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	
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	-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-	
08	2618 X	-0-	-0-	-2618	B	-0-	N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF.12216	- 12366	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
09	450 N	323	-0-	-127 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
10	620 N	296	-0-	-324 B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
11	420 N	99	-0-	-321 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
12	341 N	49	-0-	-292 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIAMONDBACK E&P LLC				217012	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF.11764	- 11950	
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
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
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		154
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		154
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		156
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		156
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		156
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		159
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		159
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		159
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		931		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 4759	- 11389	
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
01	8029 X	263	-0-	-7766 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
02	7511 X	335	-0-	-7176 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03	8029 X	546	-0-	-7483 B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	7770 X	348	-0-	-7422 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
05	8029 X	371	-0-	-7658 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
06	7770 X	471	-0-	-7299 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
07	8029 X	428	-0-	-7601 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
08	8029 X	410	-0-	-7619 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09	7770 X	393	-0-	-7377 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	496 X	341	-0-	-155 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	480 X	368	-0-	-112 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
12	434 X	400	-0-	-34 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORGE ENERGY, LLC				276868	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
UL 24 VOYAGER				WELL #: 1	RRCID -> 281556	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 8228	PERF. 5227	- 8037	
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
*11	DELQ PR	14	-0-	14 B	-0-	14 2	N	-0-		168
12	403 X	10	-0-	-393 B	-0-	10 2	N	-0-		168
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574											
BONEBRAKE 98		WELL #: 9803H		RRCID -> 278975		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7409 - 11426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	510 X	510	-0-	-0- B	-0-	341 1	20 2	N	135						270
02	393 X	393	-0-	-0- B	-0-	149 9									270
03	377 X	377	-0-	-0- B	-0-	319 1	74 2	N	-0-						270
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	341 1	36 2	N	-0-						270
05	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	110 1	46 2	N	-0-						270
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-	11 1	6 2	N	-0-						270
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-						270
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-						270
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						270
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						270
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	11 1	21 2	N	-0-						270
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						270
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		135									

OXY USA INC.				630591						CNTY: REEVES	
WINFIELD RANCH 132-9		WELL #: 1		RRCID -> 279616		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 13762 - 15780	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINFIELD RANCH 132-17		WELL #: 1		RRCID -> 280162		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 24400		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERISCOPE OPERATING LLC				653787						CNTY: REEVES	
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #: 1		RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5647 - 7755	
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	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3		N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		540 #	467	-0-	-73	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
05		558 #	481	-0-	-77	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
06		540 #	457	-0-	-83	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
07		527 #	457	-0-	-70	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
08		527 #	282	-0-	-245	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
09		480 #	248	-0-	-232	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
10		496 #	293	-0-	-203	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
11		450 #	226	-0-	-224	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

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-
04		210 #	195	-0-	-15	-0-	193 2	2 9	Y	2			2
05		217 #	118	-0-	-99	-0-	118 2		Y	-0-	2 1		-0-
06		210 #	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
07		217 #	96	-0-	-121	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
09		210 #	121	-0-	-89	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
10		217 #	2	-0-	-215	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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-
04		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
05		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
06		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
04		90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			248											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281														
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296														
-----														
01	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	Y	8		16
02	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	17	17
03	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2307	2	10	9	Y	9	18	8
04	2670	#	1687	-0-	-983	-0-	1673	2	14	9	Y	13	11	10
05	2759	#	950	-0-	-1809	-0-	938	2	12	9	Y	11	9	12
06	2670	#	1277	-0-	-1393	-0-	1269	2	8	9	Y	7	8	11
07	2480	#	1279	-0-	-1201	-0-	1269	2	10	9	Y	9	15	5
08	2325	#	114	-0-	-2211	-0-	114	2			Y	-0-		5
09	1680	#	1	-0-	-1679	-0-	1	2			Y	-0-		5
10	1395	#	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-		5
11	1350	#	2	-0-	-1348	-0-	1	2	1	9	Y	1	4	2
12	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			12,702											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		76		

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862		WELL #: 2		RRCID -> 170484		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	713 #	602	-0-	-111	-0-	593 2	9 9	Y	8					13
02	667 #	582	-0-	-85	-0-	570 2	12 9	Y	11	13	1			11
03	713 #	362	-0-	-351	-0-	358 2	4 9	Y	4	12	1			3
04	630 #	10	-0-	-620	-0-	7 2	3 9	Y	3	4	1			2
05	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2033 2	11 9	Y	10	2	1			10
06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1160 2	9 9	Y	8	7	1			11
07	4123 #	1066	-0-	-3057	-0-	1055 2	11 9	Y	10	15	1			6
08	2046 #	823	-0-	-1223	-0-	820 2	3 9	Y	3					9
09	1980 #	759	-0-	-1221	-0-	759 2		Y	-0-					9
10	2046 #	849	-0-	-1197	-0-	816 2	33 9	Y	30					39
11	1170 #	941	-0-	-229	-0-	938 2	3 9	Y	3	26	1			16
12	1054 #	758	-0-	-296	-0-	737 2	21 9	Y	19					35
TOTAL GAS PROD:		9,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #: 6		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMS		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463				
01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1131 2	329 9	Y	299	255	1			75
02	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	884 2	229 9	Y	208	252	1			31
03	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1226 2	232 9	Y	211	167	1			75
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1363 2	259 9	Y	235	262	1			48
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	1909 2	246 9	Y	224	169	1			103
06	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1472 2	199 9	Y	181	175	1			109
07	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1594 2	165 9	Y	150	252	1			7
08	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1488 2	226 9	Y	205	168	1			44
09	1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1075 2	193 9	Y	175	165	1			54
10	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1523 2	276 9	Y	251	274	1			31
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1141 2	253 9	Y	230	179	1			82
*12	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1215 2	238 9	Y	216	184	1			89
TOTAL GAS PROD:		18,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,585								



OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
SAMS		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443					
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
01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1504	2	132	9	Y	120	102	1		101
02	1334 #	1226	-0-	-108	-0-	1135	2	91	9	Y	83	101	1		83
03	2263 #	1696	-0-	-567	-0-	1604	2	92	9	Y	84	67	1		100
04	2190 #	1738	-0-	-452	-0-	1635	2	103	9	Y	94	105	1		89
05	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2332	2	99	9	Y	90	68	1		111
06	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2022	2	79	9	Y	72	70	1		113
07	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2091	2	66	9	Y	60	101	1		72
08	2418 #	2072	-0-	-346	-0-	1982	2	90	9	Y	82	67	1		87
09	2340 #	1973	-0-	-367	-0-	1896	2	77	9	Y	70	66	1		91
10	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	3652	2	110	9	Y	100	110	1		81
11	2100 #	1877	-0-	-223	-0-	1776	2	101	9	Y	92	72	1		101
12	2170 #	1778	-0-	-392	-0-	1683	2	95	9	Y	86	74	1		103
TOTAL GAS PROD:		24,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,033					

SAMS		WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHELL WESTERN E&P HORD, R.W.		774719		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A	
		WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
		PLUGGED AND ABANDONED		11/06/2014 - P&A 11/06/14							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2446	1	84	2	N	-0-			-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2772	1	113	2	N	-0-			-0-
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2631	1	56	2	N	-0-			-0-
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2010	1	43	2	N	-0-			-0-
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2674	1	56	2	N	-0-			-0-
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1796	1	900	2	N	-0-			-0-
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2630	1	24	2	N	-0-			-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2517	1	34	2	N	-0-			-0-
*12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2647	1	33	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652  
 WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.				666430									
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912	- 4935	
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
01		2443 N	2443	-0-	-0-	2387 2	56 9	N		51			130
02		2281 N	2281	-0-	-0-	2247 2	34 9	N		31			161
03		2480 N	2478	-0-	-2	2448 2	30 9	N		27			188
04		2378 N	2378	-0-	-0-	2358 2	20 9	N		18	127 1		79
05		2449 N	1907	-0-	-542	1879 2	28 9	N		25			104
06		2400 N	2097	-0-	-303	2072 2	25 9	N		23			127
07		2449 N	2165	-0-	-284	2145 2	20 9	N		18			145
08		1998 N	1998	-0-	-0-	1972 2	26 9	N		24			169
09		2100 N	1084	-0-	-1016	1055 2	29 9	N		26			195
10		2170 N	1648	-0-	-522	1644 2	4 9	N		4			199
11		1920 N	145	-0-	-1775	133 2	12 9	N		11			210
12		1116 N	978	-0-	-138	976 2	2 9	N		2	176 1		36
TOTAL GAS PROD:		21,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		260							

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	021076	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
01	0 A	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-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		111	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZEEK, L. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4930	- 4950	
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		127	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430							
BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A	
M	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	BALANCE
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
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-	254
05	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321 2	N	-0-	254
06	1230 N	1012	-0-	-218	-0-	1012 2	N	-0-	254
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-	254
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-	254
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-	254
10	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404 2	N	-0-	254
11	1440 N	1204	-0-	-236	-0-	1204 2	N	-0-	254
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309 2	N	-0-	254
TOTAL GAS PROD:		15,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024	
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	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/30/2016 -		PLUGGED 03/30/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544	
DEEP SIX		WELL #: 2R							
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	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE)												
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DEEP SIX SWD //CONT.// 869989												
WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)												
PITTS ENERGY CO. 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
LIGON, S. E. - STATE 666430												
WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	29	9	112
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	129
03		3100 N	6111	-0-	3011	3011	-0-	6109	2	2	9	131
04		3000 N	515	-0-	-2485	526	-0-	515	2			79
05		1188 N	662	-0-	-526	-0-	-0-	650	2	12	9	90
06		910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	109
07		830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	120
08		844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2	28	9	94
09		818 X	818	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	108
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	82
11		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	91
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	99
TOTAL GAS PROD:			15,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			157			

LIGON, S. E. - STATE												
WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	46
02		493 N	397	-0-	-96	-0-	-0-	355	2	42	9	84
03		527 N	254	-0-	-273	-0-	-0-	250	2	4	9	88
04		720 N	423	-0-	-297	-0-	-0-	386	2	37	9	1
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	376	2	26	9	25
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	47	9	68
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	93
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	64	9	31
09		420 N	73	-0-	-347	-0-	-0-	39	2	34	9	62
10		496 N	302	-0-	-194	-0-	-0-	265	2	37	9	-0-
11		600 N	428	-0-	-172	-0-	-0-	405	2	23	9	21
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	40
TOTAL GAS PROD:			4,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			392			

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

-----

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

-----

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-
04	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-				-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				-0-
12	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	3	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	628	-0-	-422	-0-	1	1	627	2	N	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	3	1	1855	2	N	-0-					-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	3	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	3	1	1900	2	N	-0-					-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	1774	2	N	-0-					-0-
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

-----

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

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-
04	720 N	572	-0-	-148	-0-	1	1	571	2	N	-0-					-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	2	N	-0-					-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	597	-0-	-1113	-0-	1	1	596	2	N	-0-					-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	1	1	635	2	N	-0-					-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	1	1	520	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	1	1	615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

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-
04	2280 X	1992	-0-	-288	-0-	1953	2	39	4	N	-0-					-0-
05	2356 X	1919	-0-	-437	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	2029	-0-	-327	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)			//CONT.//	98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	432283												
WORSHAM			WELL #:	1016	RRCID ->	073037	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----																
WORSHAM			WELL #:	1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.	17247 - 17307				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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				
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
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	90 X	40	-0-	-50	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	62 X	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	19 3		N	-0-			-0-
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	30 X	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	31 X	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682		
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #: 4										
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5792 3	80 9	N	73	159 1		116
02	5481 X	5415	-0-	-66	-0-	5227 3	188 9	N	171			287
03	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5604 3	156 9	N	142	167 1		262
04	5670 X	5544	-0-	-126	-0-	5435 3	109 9	N	99	168 1		193
05	5859 X	4868	-0-	-991	-0-	4802 3	66 9	N	60	169 1		84
06	5670 X	5614	-0-	-56	-0-	5514 3	100 9	N	91			175
07	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5685 3	113 9	N	103	163 1		115
08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5669 3	117 9	N	106			221
09	5610 X	5587	-0-	-23	-0-	5463 3	124 9	N	113			334
10	5797 X	5685	-0-	-112	-0-	5547 3	138 9	N	125	189 1		270
11	5610 X	5366	-0-	-244	-0-	5316 3	50 9	N	45	172 1		143
12	5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	4522 3	108 9	N	98	167 1		74
TOTAL GAS PROD:		65,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,226						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445		PERF. N/A		
WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M	O	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
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
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			69
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			69
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			69
07		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		Y	-0-			69
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-			69
09		840 N	560	-0-	-280	-0-	560	2		Y	-0-			69
10		775 N	407	-0-	-368	-0-	407	2		Y	-0-			69
11		930 N	254	-0-	-676	-0-	254	2		Y	-0-			69
12		589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2		Y	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

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-
04		3930 X	3530	-0-	-400	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
06		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3542	-0-	-147	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3602	-0-	-56	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	3481	-0-	-119	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3419	-0-	-181	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01		3100 X	1812	-0-	-1288	-0-	1787	3	25	9	N	23		393	
02		2900 X	2286	-0-	-614	-0-	2266	3	20	9	N	18		411	
03		3100 X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			N	-0-		411	
04		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6660	3	141	9	N	128		539	
05		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6189	3	84	9	N	76	162	1	453
06		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5699	3	53	9	N	48		501	
07		7037 X	4231	-0-	-2806	-0-	4214	3	17	9	N	15	151	1	365
08		7037 X	5048	-0-	-1989	-0-	4971	3	77	9	N	70		435	
09		6810 X	3858	-0-	-2952	-0-	3769	3	89	9	N	81		516	
10		6262 X	4891	-0-	-1371	-0-	4885	3	6	9	N	5		521	
11		5760 X	2885	-0-	-2875	-0-	2885	3			N	-0-		521	
12		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		521	

TOTAL GAS PROD: 46,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
THOMPSON, J. CLEO				855610								
LYDA, G. "4"				WELL #:	1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
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-	
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3	Y	-0-	-0-	
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3	Y	-0-	-0-	
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-	-0-	
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-	-0-	
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-	-0-	
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEEFMASTER				WELL #:	1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792
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-	
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-	-0-	
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CHISOS OPERATING, INC. 149441  
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

01	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
04	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2		N	-0-			60
05	12989 X	12843	-0-	-146	-0-	12843	2		N	-0-			60
06	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2		N	-0-			60
07	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2		N	-0-			60
08	14632 X	13187	-0-	-1445	-0-	13187	2		N	-0-			60
09	14130 X	10297	-0-	-3833	-0-	10297	2		N	-0-			60
10	14353 X	13365	-0-	-988	-0-	13365	2		N	-0-			60
11	13890 X	12988	-0-	-902	-0-	12988	2		N	-0-			60
12	13950 X	12875	-0-	-1075	-0-	12875	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 156,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

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-
04	780 N	433	-0-	-347	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06	960 N	538	-0-	-422	-0-	538	3		N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11	960 N	101	-0-	-859	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012											
CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013					
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
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
04	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3		N	-0-			198
05	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	3		N	-0-			198
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	830	3		N	-0-			198
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3		N	-0-			198
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			198
09	840 N	436	-0-	-404	-0-	436	2		N	-0-	146	7	52
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			52
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			52
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		9,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628					
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
01	45012 X	38104	-0-	-6908	-0-	38104	3		N	-0-			175
02	DLQ G-10	33741	-0-	33741	-0-	33741	3		N	-0-			175
03	DLQ G-10	36792	-0-	36792	-0-	70533	3		N	-0-			175
04	DLQ G-10	35174	-0-	35174	-0-	105707	3		N	-0-			175
05	DLQ G-10	35603	-0-	35603	-0-	141310	3	7 9	N	6			181
06	DLQ G-10	36533	-0-	36533	-0-	177843	3	52 9	N	47			228
07	215604 X	37761	-0-	-177843	-0-	37761	3		N	-0-			228
08	36797 X	34033	-0-	-2764	-0-	34033	3		N	-0-			228
09	36540 X	27633	-0-	-8907	-0-	27625	2	8 9	N	7	70	7	163
10	37758 X	36592	-0-	-1166	-0-	36592	2		N	-0-		2 8	163
11	36540 X	33230	-0-	-3310	-0-	33230	2		N	-0-			163
12	37758 X	30583	-0-	-7175	-0-	30581	2	2 9	N	2	2	8	163
TOTAL GAS PROD:		415,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525					
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #: 1 U											
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
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-
04	34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2		Y	-0-			-0-
05	34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	34902	2		Y	-0-			-0-
06	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	30993	2		Y	-0-			-0-
07	30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2		Y	-0-			-0-
08	35774 X	33940	-0-	-1834	-0-	33940	2		Y	-0-			-0-
09	34620 X	23005	-0-	-11615	-0-	23005	2		Y	-0-			-0-
10	34906 X	32498	-0-	-2408	-0-	32498	2		Y	-0-			-0-
11	32850 X	24699	-0-	-8151	-0-	24699	2		Y	-0-			-0-
12	33945 X	25581	-0-	-8364	-0-	25581	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		364,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602  
 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-		2195	2				N	-0-			-0-
02		1798 N	1464	-0-	-334	-0-	-0-		1464	2				N	-0-			-0-
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-		1843	2				N	-0-			-0-
04		2130 N	1587	-0-	-543	-0-	-0-		1587	2				N	-0-			-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-		1786	2				N	-0-			-0-
06		1770 N	1433	-0-	-337	-0-	-0-		1433	2				N	-0-			-0-
07		1643 N	1441	-0-	-202	-0-	-0-		1441	2				N	-0-			-0-
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-		1906	2				N	-0-			-0-
09		1440 N	1334	-0-	-106	-0-	-0-		1334	2				N	-0-			-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-		2200	2				N	-0-			-0-
11		1830 N	1819	-0-	-11	-0-	-0-		1819	2				N	-0-			-0-
12		1364 N	998	-0-	-366	-0-	-0-		998	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-		2472	2				N	-0-			-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		1464	2				N	-0-			-0-
03		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	-0-		1268	2				N	-0-			-0-
04		2400 N	1238	-0-	-1162	-0-	-0-		1238	2				N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-		1551	2				N	-0-			-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-		1395	2				N	-0-			-0-
07		1271 N	984	-0-	-287	-0-	-0-		984	2				N	-0-			-0-
08		3100 N	4116	-0-	1016	-0-	1016		4116	2				N	-0-			-0-
09		3000 N	3328	-0-	328	-0-	1344		3328	2				N	-0-			-0-
10		3100 N	6556	-0-	3456	-0-	4800		6556	2				N	-0-			-0-
11		11085 X	6285	-0-	-4800	-0-	-0-		6285	2				N	-0-			-0-
*12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-		3869	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

01		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	-0-		9802	2				N	-0-			94
02		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	-0-		9120	2				N	-0-			94
03		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	-0-		10250	2				N	-0-			94
04		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	-0-		9114	2				N	-0-			94
05		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	-0-		9227	2				N	-0-			94
06		7890 X	7836	-0-	-54	-0-	-0-		7836	2				N	-0-			94
07		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	-0-		8180	2				N	-0-			94
08		10075 X	7572	-0-	-2503	-0-	-0-		7572	2				N	-0-			94
09		9120 X	7739	-0-	-1381	-0-	-0-		7739	2				N	-0-			94
10		9238 X	8941	-0-	-297	-0-	-0-		8941	2				N	-0-			94
11		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	-0-		8551	2				N	-0-			94
12		8184 X	6760	-0-	-1424	-0-	-0-		6760	2				N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 103,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602  
 Horry Pitts "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

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
04	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2		N	-0-			122
05	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2		N	-0-			122
06	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2		N	-0-			122
07	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2		N	-0-			122
08	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2		N	-0-			122
09	2730	X	2109	-0-	-621	-0-	2109	2		N	-0-			122
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			122
11	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2		N	-0-			122
12	2170	N	1398	-0-	-772	-0-	1398	2		N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
LIGON, S. E. 18		WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000
M	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
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-
04	2970 X	830	-0-	-2140	-0-	830 2	N	-0-			-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2214	-0-	-786	-0-	2214 2	N	-0-			-0-
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	1525	-0-	-1575	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
09	3000 X	809	-0-	-2191	-0-	809 2	N	-0-			-0-
10	3100 X	1950	-0-	-1150	-0-	1950 2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2369	-0-	-631	-0-	2369 2	N	-0-			-0-
*12	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
M	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
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-
04	11520 X	8200	-0-	-3320	-0-	8200 2	N	-0-			-0-
05	11904 X	6988	-0-	-4916	-0-	6988 2	N	-0-			-0-
06	11520 X	11505	-0-	-15	-0-	11505 2	N	-0-			-0-
07	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	13545 2	N	-0-			-0-
08	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044 2	N	-0-			-0-
09	9060 X	7808	-0-	-1252	-0-	7808 2	N	-0-			-0-
10	9362 X	7343	-0-	-2019	-0-	7343 2	N	-0-			-0-
11	9060 X	6948	-0-	-2112	-0-	6948 2	N	-0-			-0-
12	9362 X	6205	-0-	-3157	-0-	6205 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				6							
		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
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
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-
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2	N	-0-			-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-			-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-			-0-
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-			-0-
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-			-0-
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-			-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2	N	-0-			-0-
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-			-0-
*12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2	N	-0-
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2	N	-0-
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2	N	-0-
07	2914 X	2466	-0-	-448	-0-	2466	2	N	-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-
09	2820 X	2357	-0-	-463	-0-	2357	2	N	-0-
10	2914 X	1130	-0-	-1784	-0-	1130	2	N	-0-
11	2820 X	802	-0-	-2018	-0-	802	2	N	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042561	COMPL. DATE 09/08/1967	TOTAL DEPTH 17342	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
01	9605 X	438	-0-	-9167	-0-	438	2	N	-0-
02	2813 X	54	-0-	-2759	-0-	54	2	N	-0-
03	3007 X	342	-0-	-2665	-0-	342	2	N	-0-
04	2910 X	208	-0-	-2702	-0-	208	2	N	-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
06	420 X	79	-0-	-341	-0-	79	2	N	-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 045340	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF. 16444 - 16832	
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
01	4061 X	409	-0-	-3652	-0-	409	2	Y	265
02	1015 X	175	-0-	-840	-0-	175	2	Y	265
03	930 X	90	-0-	-840	-0-	90	2	Y	265
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	124
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	124
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124
08	T. A.	1785	-0-	1785	1785	1785	2	Y	124
09	T. A.	736	-0-	736	2521	736	2	Y	124
10	T. A.	159	-0-	159	2680	159	2	Y	124
11	2802 X	122	-0-	-2680	-0-	122	2	Y	124
12	1798 X	2	-0-	-1796	-0-	2	2	Y	124

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602											
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-			-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-			-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-			-0-
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
*12	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	3650	-0-	-4596	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
02	10962 X	9281	-0-	-1681	-0-	-0-	9281 2		N	-0-			-0-
03	11718 X	10825	-0-	-893	-0-	-0-	10825 2		N	-0-			-0-
04	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	-0-	12329 2		N	-0-			-0-
05	10695 X	10633	-0-	-62	-0-	-0-	10633 2		N	-0-			-0-
06	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	-0-	11884 2		N	-0-			-0-
07	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	-0-	11875 2		N	-0-			-0-
08	12741 X	11973	-0-	-768	-0-	-0-	11973 2		N	-0-			-0-
09	12330 X	5459	-0-	-6871	-0-	-0-	5459 2		N	-0-			-0-
10	12276 X	11100	-0-	-1176	-0-	-0-	11100 2		N	-0-			-0-
11	11880 X	11808	-0-	-72	-0-	-0-	11808 2		N	-0-			-0-
12	11966 X	11418	-0-	-548	-0-	-0-	11418 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID ->		037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A		
HORRY, L., ET AL		WELL #: 3											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050 N	519	-0-	-531	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05	961 N	859	-0-	-102	-0-	859 2		N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2		N	-0-			-0-
09	1110 N	322	-0-	-788	-0-	322 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	592	-0-	-524	-0-	592 2		N	-0-			-0-
11	780 N	217	-0-	-563	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
04	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	3	73	9	Y	66	91	1	155
05	8587 X	7599	-0-	-988	-0-	7532	3	67	9	Y	61	94	1	122
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8791	3	92	9	Y	84	103	1	103
07	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9102	3	121	9	Y	110	87	1	126
08	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8699	3	110	9	Y	100			226
09	8490 X	8111	-0-	-379	-0-	7999	3	112	9	Y	102	210	1	118
10	8773 X	8047	-0-	-726	-0-	7953	3	94	9	Y	85			203
11	8490 X	6493	-0-	-1997	-0-	6383	3	110	9	Y	100	136	1	167
12	8773 X	6526	-0-	-2247	-0-	1	1	6482	3	Y	39	139	1	67
						43	9							

TOTAL GAS PROD: 97,035

TOTAL CONDENSATE PROD: 925

-----														
LIGON, S. E., - STATE			WELL #: 3		RRCID -> 087195			COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038			
01	3100 N	3162	-0-	62	62	3134	3	28	9	Y	25			111
02	2900 N	3619	-0-	719	781	3572	3	47	9	Y	43			154
03	3100 N	3683	-0-	583	1364	3652	3	31	9	Y	28	153	1	29
04	5395 X	4031	-0-	-1364	-0-	4011	3	20	9	Y	18			47
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3164	3	6	9	Y	5			52
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2973	3	3	9	Y	3			55
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3234	3	10	9	Y	9			64
08	4154 X	2453	-0-	-1701	-0-	2451	3	2	9	Y	2			66
09	4020 X	1931	-0-	-2089	-0-	1920	3	11	9	Y	10			76
10	3255 X	2452	-0-	-803	-0-	2445	3	7	9	Y	6			82
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-			82
12	3255 X	2815	-0-	-440	-0-	2815	3			Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 37,040

TOTAL CONDENSATE PROD: 149

-----														
CLEVELAND, R. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 133100			COMPL. DATE 12/20/1989			TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024			
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
04	5130 X	4364	-0-	-766	-0-	4317	3	47	9	Y	43	87	1	129
05	5053 X	3656	-0-	-1397	-0-	3616	3	40	9	Y	36	78	1	87
06	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3437	3	94	9	Y	85	74	1	98
07	4712 X	3402	-0-	-1310	-0-	3347	3	55	9	Y	50	83	1	65
08	4619 X	3179	-0-	-1440	-0-	3132	3	47	9	Y	43			108
09	4350 X	3090	-0-	-1260	-0-	3060	3	30	9	Y	27	101	1	34
10	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2920	3	39	9	Y	35			69
11	3540 X	2746	-0-	-794	-0-	2728	3	18	9	Y	16	46	1	39
12	3410 X	2479	-0-	-931	-0-	2454	3	25	9	Y	23	33	1	29

TOTAL GAS PROD: 43,369

TOTAL CONDENSATE PROD: 511

-----

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416  
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	-0-				104
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	126	1	5	2	N	-0-				104
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	-0-				104
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	1	3	2	N	-0-				104
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	106	1	2	2	N	-0-				104
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	77	1	38	2	N	-0-				104
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	1	1	2	N	-0-				104
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	1	2	2	N	-0-				104
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	112	1	1	2	N	-0-				104

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE  
 INCLINE ENERGY 423656  
 TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

01	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	-0-	1	8		-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE						
PETROPLEX ENERGY INC.				660886										
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4042 - 4064		
M	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
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
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-			49
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			49
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			49
07	403 #	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-			49
08	465 #	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-			49
09	450 #	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-			49
10	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-			49
11	390 #	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-			49
*12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		4,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1140 - 1152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	45709 X	45709	-0-	-0-	-0-	45709	3			N	-0-			-0-
05	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	42991	3			N	-0-			-0-
06	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	43401	3			N	-0-			-0-
07	47984 X	47984	-0-	-0-	-0-	47984	3			N	-0-			-0-
08	49591 X	49591	-0-	-0-	-0-	49591	3			N	-0-			-0-
09	45720 X	27971	-0-	-17749	-0-	27971	3			N	-0-			-0-
10	47988 X	26313	-0-	-21675	-0-	26313	3			N	-0-			-0-
11	47370 X	33123	-0-	-14247	-0-	33123	3			N	-0-			-0-
12	48949 X	25395	-0-	-23554	-0-	25395	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		456,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316							
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	
04		25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	25181 3	N	-0-	-0-	
05		25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	25433 3	N	-0-	-0-	
06		24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079 3	N	-0-	-0-	
07		23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	23794 3	N	-0-	-0-	
08		26009 X	24592	-0-	-1417	-0-	24592 3	N	-0-	-0-	
09		25170 X	10947	-0-	-14223	-0-	10947 3	N	-0-	-0-	
10		25420 X	14564	-0-	-10856	-0-	14564 3	N	-0-	-0-	
11		24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	24411 3	N	-0-	-0-	
12		24583 X	14976	-0-	-9607	-0-	14976 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		253,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110
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
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-	
04		42360 X	39827	-0-	-2533	-0-	39827 3	N	-0-	-0-	
05		39742 X	35539	-0-	-4203	-0-	35539 3	N	-0-	-0-	
06		36060 X	28912	-0-	-7148	-0-	28912 3	N	-0-	-0-	
07		41168 X	27806	-0-	-13362	-0-	27806 3	N	-0-	-0-	
08		41168 X	28737	-0-	-12431	-0-	28737 3	N	-0-	-0-	
09		39840 X	19106	-0-	-20734	-0-	19106 3	N	-0-	-0-	
10		35526 X	29355	-0-	-6171	-0-	29355 3	N	-0-	-0-	
11		28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12		28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		313,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000
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
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-	
04		48300 X	47150	-0-	-1150	-0-	47150 3	N	-0-	-0-	
05		49910 X	46660	-0-	-3250	-0-	46660 3	N	-0-	-0-	
06		48300 X	44432	-0-	-3868	-0-	44432 3	N	-0-	-0-	
07		48732 X	45279	-0-	-3453	-0-	45279 3	N	-0-	-0-	
08		48732 X	46796	-0-	-1936	-0-	46796 3	N	-0-	-0-	
09		47160 X	29291	-0-	-17869	-0-	29291 3	N	-0-	-0-	
10		46655 X	31715	-0-	-14940	-0-	31715 3	N	-0-	-0-	
11		45300 X	34502	-0-	-10798	-0-	34502 3	N	-0-	-0-	
12		46810 X	24744	-0-	-22066	-0-	24744 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		487,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		2613 N	2613	-0-	-0-	2607	2	6	9	N	5	85
02		2239 N	2239	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6	91
03		2697 N	2697	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	95
04		2478 N	2478	-0-	-0-	2471	2	7	9	N	6	101
05		2666 N	2666	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4	105
06		2636 N	2636	-0-	-0-	2630	2	6	9	N	5	110
07		2747 N	2747	-0-	-0-	2740	2	7	9	N	6	116
08		2761 N	2761	-0-	-0-	2753	2	8	9	N	7	123
09		2669 N	2669	-0-	-0-	2666	2	3	9	N	3	126
10		2782 N	2782	-0-	-0-	2774	2	8	9	N	7	133
*11		2651 N	2651	-0-	-0-	2648	2	3	9	N	3	136
*12		2636 N	2636	-0-	-0-	2632	2	4	9	N	4	140
TOTAL GAS PROD:		31,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

YORK (QUEEN-GRAYBURG)				99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3553 - 3590
01		366 N	366	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-
02		464 N	345	-0-	-119	345	3			N	-0-	-0-
03		425 N	425	-0-	-0-	425	3			N	-0-	-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	401	3			N	-0-	-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	453	3			N	-0-	-0-
06		420 N	402	-0-	-18	402	3			N	-0-	-0-
07		403 N	271	-0-	-132	271	3			N	-0-	-0-
08		465 N	414	-0-	-51	414	3			N	-0-	-0-
09		390 N	211	-0-	-179	211	3			N	-0-	-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	410	3			N	-0-	-0-
11		390 N	349	-0-	-41	349	3			N	-0-	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
TXL				1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	3777 - 3790
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M	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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 NOELKE A WELL #: 1 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

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															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60															
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

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															
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															
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					47															
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					47															
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					47															
07	2294 N	748	-0-	-1546	-0-	748	2			N	-0-					47															
08	2232 N	919	-0-	-1313	-0-	919	2			N	-0-					47															
09	1650 N	1001	-0-	-649	-0-	1001	2			N	-0-					47															
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					47															
11	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					47															
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					47															
TOTAL GAS PROD: 11,246																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	N	5	102
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3965	2	7	9	N	6	108
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3790	2	8	9	N	7	115
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4250	2	8	9	N	7	122
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4326	2	8	9	N	7	129
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4275	2	8	9	N	7	136
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4453	2	9	9	N	8	144
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8	9	N	7	151
12	4433 X	3320	-0-	-1113	-0-	3307	2	13	9	N	12	162
TOTAL GAS PROD:		46,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		89				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			131
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	2	Y	-0-			131
03	828 N	412	-0-	-416	-0-	412	2	Y	-0-			131
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	Y	-0-			131
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2	Y	-0-			131
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2	Y	-0-			131
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	Y	-0-			131
08	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	2	Y	-0-			131
09	DLQ G-10	128	-0-	128	424	128	2	Y	-0-			131
10	DLQ G-10	295	-0-	295	719	295	2	Y	-0-			131
11	1048 N	329	-0-	-719	-0-	329	2	Y	-0-			131
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		4,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		828 N	828	-0-	-0-	828	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	713	-0-	713	713	2	Y	-0-			-0-	
03		1498 N	785	-0-	-713	785	2	Y	-0-			-0-	
04		810 N	732	-0-	-78	732	2	Y	-0-			-0-	
05		775 N	663	-0-	-112	663	2	Y	-0-			-0-	
06		750 N	626	-0-	-124	626	2	Y	-0-			-0-	
07		744 N	609	-0-	-135	609	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	2	Y	-0-			-0-	
09		837 N	253	-0-	-584	253	2	Y	-0-			-0-	
10		620 N	482	-0-	-138	482	2	Y	-0-			-0-	
11		570 N	505	-0-	-65	505	2	Y	-0-			-0-	
*12		453 N	453	-0-	-0-	453	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654		
01		396 N	396	-0-	-0-	304	3	92	9	Y	84	69	1	36
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	1	50
03		310 N	-0-	-0-	-310					Y	111	81	1	80
04		390 N	-0-	-0-	-390					Y	10	68	1	22
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	68	60	1	30
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	64	46	1	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	11			56
09		71 N	71	-0-	-0-	56	3	15	9	Y	14	38	1	32
10		554 N	554	-0-	-0-	486	3	68	9	Y	62	54	1	40
11		218 N	218	-0-	-0-	171	3	47	9	Y	43			83
12		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		1,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		636								

CANON "63" B		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CANON "63" B		612624		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894		
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	106	99	1	85
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	89	83	1	91
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	83	56	1	118
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	74	104	1	88
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	71	96	1	63
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	39	57	1	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1	41
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	37
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		471								

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.// 99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
NORAMCO PRODUCTION, LLC		//CONT.// 612624														
CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418								
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
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	
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	104	133	1		186	
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	165	191	1		160	
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	112	163	1		109	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	119	1		121	
08	796 X	796	-0-	-0-	-0-	748	3	48	9	Y	44				165	
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	250	3	67	9	Y	61	121	1		105	
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	306	3	43	9	Y	39	64	1		80	
11	780 X	45	-0-	-735	-0-	35	3	10	9	Y	9				89	
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				89	
TOTAL GAS PROD:		3,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,542								

CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 J OIL & GAS INC. 427779  
 SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/19/2016 - P/A 08/19/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			246
02		839 X	839	-0-	-0-	-0-	827	2	N	11			257
03		730 X	730	-0-	-0-	-0-	727	2	N	3			260
04		750 X	562	-0-	-188	-0-	555	2	N	7			266
05		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	3			269
06		870 X	682	-0-	-188	-0-	679	2	N	3			272
07		899 X	701	-0-	-198	-0-	701	2	N	-0-	114	1	158
08		1085 X	779	-0-	-306	-0-	776	2	N	3			161
09		1050 X	684	-0-	-366	-0-	681	2	N	3			164
10		1085 X	683	-0-	-402	-0-	676	2	N	7			170
11		750 X	570	-0-	-180	-0-	570	2	N	-0-			170
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			170

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482	-	8616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZUMA (DELAWARE)				99902 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
SHELL WESTERN E&P				774719										
REAGAN STATE 56-2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	267321	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	4540	-	4550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZUNI (BELL CANYON)				99915 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: LOVING						
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221										
ZUNI "34"		WELL #:		2	RRCID ->	137434	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	3369	-	3374
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127				239
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106	174	1		171
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43				214
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	174	1		68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46				165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				170
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				170
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				170
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		406						

(GWN415)

02/11/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS